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 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY WELL #: 196 RRCID -> 156351 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2818 - 0

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

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
ADAMS WELL #: 11I RRCID -> 264926 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4153 - 4386

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD WELL #: 316A RRCID -> 267027 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3767 - 5440

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
NANCY "161" WELL #: 1 RRCID -> 218722 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LTS OIL & GAS A 511734
MARLEY WELL #: 1 RRCID -> 223261 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2557 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINX RESOURCES LLC 570212
KRIEG WELL #: 1 RRCID -> 283034 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1428 - 1434

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2023 - WELL PLUGGED 10/04/23

WILDCAT //CONT.// 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
MINX RESOURCES LLC //CONT.// 570212
KRIEG -B- WELL #: 1 RRCID -> 288530 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1394 - 1400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2023 - WELL PLUGGED 10/05/23

SED ENERGY INC. 649300
SIGMA MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 228732 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 836 PERF. 789 - 836

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
FLORENCE 28 WELL #: 5 RRCID -> 290123 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 3424 - 3702

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
POWELL 7 WELL #: 4 RRCID -> 261825 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 4686 - 5214

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CULBERTSON "18" WELL #: 5 RRCID -> 227082 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WTG EXPLORATION 945220
FANDANGO WELL #: RRCID -> 257495 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8438 - 8557

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2020

ACU (STRAWN) 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958

ACU "49" WELL #: 1 RRCID -> 146665 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10904 - 11249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	640	-0-	-11	-0-	34	1	598	2	N	7	8	1			124
							8	9									
09	600	N	339	-0-	-261	-0-	19	1	316	2	N	4	7	1			121
							4	9									
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	53	1	647	2	N	11	8	1			124
							12	9									
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	50	1	813	2	N	7	7	1			124
							8	9									
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	51	1	904	2	N	7	7	1			124
							8	9									
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	56	1	906	2	N	10	7	1			127
							11	9									

ACU "49" WELL #: 2 RRCID -> 150448 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 11498 PERF.10992 - 11874

08	3906	X	3442	-0-	-464	-0-	183	1	3234	2	N	23	8	1			107
							25	9									
09	3780	X	1277	-0-	-2503	-0-	73	1	1187	2	N	15	7	1			115
							17	9									
10	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	199	1	4019	2	N	39	8	1			146
							43	9									
11	3330	X	3304	-0-	-26	-0-	190	1	3081	2	N	30	7	1			169
							33	9									
12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	200	1	3568	2	N	32	7	1			194
							35	9									
01	3999	X	3707	-0-	-292	-0-	212	1	3454	2	N	37	7	1			224
							41	9									

ACU "45" WELL #: 2 RRCID -> 180764 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10570 - 11766

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACU "45" WELL #: 4H RRCID -> 191887 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11720 - 15769

08	1922	N	1834	-0-	-88	-0-	98	1	1728	2	N	7	8	1			209
							8	9									
09	840	N	367	-0-	-473	-0-	21	1	342	2	N	4	7	1			206
							4	9									
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	57	1	2485	2	N	11	8	1			209
							12	9									
11	1770	N	1730	-0-	-40	-0-	100	1	1620	2	N	9	8	1			210
							10	9									
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	87	1	1544	2	N	7	8	1			209
							8	9									
01	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	110	1	1792	2	N	11	8	1			212
							12	9									

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ACU '45-48' WELL #: 3H RRCID -> 197054 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12514 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	117	-0-	-100	-0-	6	1	104	2	N	6	7	1			95
							7	9									
09	150	N	24	-0-	-126	-0-	1	1	19	2	N	4	7	1			92
							4	9									
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	3	1	89	2	N	10	7	1			95
							11	9									
11	120	N	52	-0-	-68	-0-	3	1	41	2	N	7	7	1			95
							8	9									
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	7	7	1			95
							8	9									
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	57	2	N	10	7	1			98
							11	9									

ACU -48- WELL #: 4 RRCID -> 208483 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11345 PERF.10576 - 10920

08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	217	1	3830	2	N	20	20	1			185
							22	9									
09	834	X	834	-0-	-0-	-0-	47	1	768	2	N	17	18	1			184
							19	9									
10	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	129	1	5913	2	N	35	20	1			199
							39	9									
11	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	279	1	4532	2	N	22	19	1			202
							24	9									
12	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	264	1	4710	2	N	19	19	1			202
							21	9									
01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	304	1	4956	2	N	26	19	1			209
							29	9									

ACU '49' WELL #: 4 RRCID -> 210022 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11280 - 11462

08	341	N	250	-0-	-91	-0-	13	1	236	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	330	N	132	-0-	-198	-0-	8	1	124	2	N	-0-	1	1			1
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	255	2	N	2	1	1			2
							2	9									
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	13	1	205	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	15	1	238	2	N	1	1	1			2
							1	9									

ACU '46' WELL #: 2 RRCID -> 212249 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10883

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ACU -48- WELL #: 5 RRCID -> 213173 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10726 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2915	-0-	-185	-0-	156	1	2747	2	N	11	7	1			61
							12	9									
09	3000	X	1612	-0-	-1388	-0-	93	1	1515	2	N	4	6	1			59
							4	9									
10	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	254	1	2914	2	N	10	7	1			62
							11	9									
11	2910	X	2552	-0-	-358	-0-	148	1	2397	2	N	6	6	1			62
							7	9									
12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	172	1	3079	2	N	6	6	1			62
							7	9									
01	3193	X	2973	-0-	-220	-0-	171	1	2793	2	N	8	6	1			64
							9	9									

ACU "49" WELL #: 6 RRCID -> 221027 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10744 - 10966

08	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	107	2	N	5	6	1			199
							6	9									
09	120	N	41	-0-	-79	-0-	2	1	36	2	N	3	5	1			197
							3	9									
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	8	6	1			199
							9	9									
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	5	1	84	2	N	5	5	1			199
							6	9									
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	5	5	1			199
							6	9									
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	N	7	5	1			201
							8	9									

ACU 47 WELL #: 2 RRCID -> 247445 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10582 - 10794

08	217	N	80	-0-	-137	-0-	4	1	76	2	N	-0-					140
09	150	N	19	-0-	-131	-0-	1	1	18	2	N	-0-					140
10	124	N	43	-0-	-81	-0-	3	1	40	2	N	-0-					140
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	N	-0-					140
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					139
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	1					140
							1	9									

ACU 49 WELL #: 7 RRCID -> 250602 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10631 - 11033

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ACU 46 WELL #: 1 RRCID -> 253299 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 11923 PERF.10122 - 11148

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ACU "48" WELL #: 8 RRCID -> 263243 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF.10694 - 11265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACU, E. (PENN SAND) 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ACU WELL #: 482 RRCID -> 177346 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10490 - 10610

08	3100	N	2621	-0-	-479	3434	140	1	2470	2	N	10	11	1		87
							11	9								
09	3000	N	1271	-0-	-1729	1705	73	1	1192	2	N	5	10	1		82
							6	9								
10	3100	N	2827	-0-	-273	1432	200	1	2609	2	N	16	11	1		87
							18	9								
11	3000	N	2217	-0-	-783	649	128	1	2077	2	N	11	11	1		87
							12	9								
12	3100	N	2725	-0-	-375	274	144	1	2569	2	N	11	11	1		87
							12	9								
01	2845	N	2571	-0-	-274	-0-	148	1	2408	2	N	14	10	1		91
							15	9								

ACU 45 WELL #: 2 RRCID -> 183873 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10570 - 10920

08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	92	1	1621	2	N	4	4	1		7
							4	9								
09	1440	N	756	-0-	-684	-0-	44	1	711	2	N	1	3	1		5
							1	9								
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	119	1	1540	2	N	6	4	1		7
							7	9								
11	1650	N	1481	-0-	-169	-0-	86	1	1391	2	N	4	4	1		7
							4	9								
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	65	1	1167	2	N	4	4	1		7
							4	9								
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	107	1	1754	2	N	5	4	1		8
							6	9								

ACU 46 WELL #: 1 RRCID -> 186669 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 11923 PERF.10260 - 10410

08	5146	X	4842	-0-	-304	-0-	257	1	4533	2	N	47	38	1		140
							52	9								
09	4800	X	2382	-0-	-2418	-0-	136	1	2207	2	N	35	35	1		140
							39	9								
10	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	370	1	4998	2	N	95	39	1		196
							105	9								
11	4680	X	4259	-0-	-421	-0-	244	1	3954	2	N	55	37	1		214
							61	9								
12	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	266	1	4748	2	N	52	37	1		229
							57	9								
01	5208	X	4876	-0-	-332	-0-	276	1	4505	2	N	86	36	1		279
							95	9								

ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ACU 48 WELL #: 3 RRCID -> 188497 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10434 - 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
08	2573	X	2286	-0-	-287	-0-	122	1	2162	2	N	2	2	1			100
							2	9									
09	2460	X	1038	-0-	-1422	-0-	60	1	977	2	N	1	2	1			99
							1	9									
10	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	164	1	2375	2	N	6	2	1			103
							7	9									
11	2220	X	2019	-0-	-201	-0-	117	1	1894	2	N	7	2	1			108
							8	9									
12	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	124	1	2207	2	N	8	2	1			114
							9	9									
01	2542	X	2147	-0-	-395	-0-	123	1	2006	2	N	16	2	1			128
							18	9									

ACU 46 WELL #: 2 RRCID -> 245999 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10161 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	61	1	1070	2	N	18	21	1			75
							20	9									
09	930	N	531	-0-	-399	-0-	30	1	490	2	N	10	19	1			66
							11	9									
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	82	1	1164	2	N	60	21	1			105
							66	9									
11	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	58	1	936	2	N	38	20	1			123
							42	9									
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	61	1	1096	2	N	25	20	1			128
							28	9									
01	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	65	1	1067	2	N	32	20	1			140
							35	9									

ACU 46 WELL #: 3 RRCID -> 248516 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10150 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	2850	-0-	-312	-0-	152	1	2683	2	N	14	16	1			102
							15	9									
09	2790	X	1479	-0-	-1311	-0-	85	1	1386	2	N	7	14	1			95
							8	9									
10	2759	X	1551	-0-	-1208	-0-	232	1	1290	2	N	26	16	1			105
							29	9									
11	2760	X	2632	-0-	-128	-0-	152	1	2463	2	N	15	15	1			105
							17	9									
12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	152	1	2712	2	N	15	15	1			105
							17	9									
01	2852	X	2619	-0-	-233	-0-	150	1	2447	2	N	20	15	1			110
							22	9									

ACU 49 WELL #: 7 RRCID -> 250601 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10400 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	79	1	1397	2	N	17	19	1			151
							19	9									
09	1920	N	631	-0-	-1289	-0-	36	1	586	2	N	8	17	1			142
							9	9									
10	1798	N	1488	-0-	-310	-0-	98	1	1359	2	N	28	19	1			151
							31	9									
11	1440	N	1081	-0-	-359	-0-	62	1	999	2	N	18	18	1			151
							20	9									
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	74	1	1317	2	N	18	18	1			151
							20	9									
01	1488	N	1217	-0-	-271	-0-	69	1	1122	2	N	24	18	1			157
							26	9									

ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ACU "48" WELL #: 8 RRCID -> 263258 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF.10069 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1789	-0-	-350	-0-	96	1	1690	2	N	3	3	1			63
							3	9									
09	1320	N	554	-0-	-766	-0-	32	1	521	2	N	1	3	1			61
							1	9									
10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	87	1	2335	2	N	5	3	1			63
							6	9									
11	1740	N	1666	-0-	-74	-0-	97	1	1566	2	N	3	3	1			63
							3	9									
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	94	1	1686	2	N	3	3	1			63
							3	9									
01	2418	N	1997	-0-	-421	-0-	115	1	1878	2	N	4	3	1			64
							4	9									

ACU "47" WELL #: 1 RRCID -> 265892 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10220 - 10790

08	2046	N	1756	-0-	-290	-0-	94	1	1654	2	N	7	8	1			136
							8	9									
09	1350	N	551	-0-	-799	-0-	32	1	516	2	N	3	7	1			132
							3	9									
10	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	87	1	2616	2	N	12	8	1			136
							13	9									
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	120	1	1943	2	N	8	8	1			136
							9	9									
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	107	1	1912	2	N	8	8	1			136
							9	9									
01	2232	N	1816	-0-	-416	-0-	104	1	1700	2	N	11	8	1			139
							12	9									

ACU '48' WELL #: 6 RRCID -> 270681 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10220 - 10658

08	4030	X	3144	-0-	-886	-0-	168	1	2970	2	N	5	2	1			185
							6	9									
09	3900	X	1111	-0-	-2789	-0-	64	1	1046	2	N	1	1	1			185
							1	9									
10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	175	1	4267	2	N	2	2	1			185
							2	9									
11	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	218	1	3537	2	N	10	1	1			194
							11	9									
12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	208	1	3719	2	N	4	1	1			197
							4	9									
01	4433	X	4099	-0-	-334	-0-	236	1	3855	2	N	7	1	1			203
							8	9									

ADAMC (DEVONIAN) 00587 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMC/DEVONION/ UNIT WELL #: 52BL RRCID -> 043842 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8046 - 8062

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

ADAMS (CANYON SAND) 00614 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
K-DAE PRODUCTION, LLC 448534
ADAMS WELL #: 1064 RRCID -> 064613 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 068263 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A

08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.) 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
SEAHORN FEE WELL #: 1H RRCID -> 075608 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

SEAHORN FEE "K" WELL #: 1 RRCID -> 076744 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5151 - 5328

08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 076874 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5407 - 5590

08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	186	N	122	-0-	-64	-0-	112	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	180	N	83	-0-	-97	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-

SEAHORN "H" WELL #: 2 RRCID -> 076933 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4951 - 5105

08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306

SEAHORN "J" WELL #: 2 RRCID -> 077446 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5080 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

SEAHORN "K" WELL #: 3 RRCID -> 077698 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5206 - 5442

08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

SEAHORN "H" WELL #: 4 RRCID -> 078165 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5018 - 5175

08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

SEAHORN "H" WELL #: 5 RRCID -> 078166 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5150 - 5314

08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

SEAHORN FEE "J" WELL #: 3 RRCID -> 083558 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5195 - 5325

08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

SEAHORN FEE "J" WELL #: 6 RRCID -> 083559 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5093 - 5191

08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

WARD - B WELL #: 7 RRCID -> 096500 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5315 - 5460

08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306

WARD A WELL #: 4 RRCID -> 096626 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5360 - 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
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 6 RRCID -> 097318 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5412 - 5549

08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 1 RRCID -> 098157 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5553 - 5628

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2 RRCID -> 098158 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5588 - 5668

08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 3 RRCID -> 098159 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5512 - 5566

08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 5 RRCID -> 098160 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5315 - 5466

08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

SEAHORN "K" WELL #: 8 RRCID -> 262453 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5472 - 5516

08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306
SEAHORN "K" WELL #: 9 RRCID -> 262950 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5420 - 5461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
BAGGETT, J. M. WELL #: 1163 RRCID -> 046311 COMPL. DATE 03/20/1969 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

08	155	N	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	96	-0-	-59	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1158 RRCID -> 046313 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 2163 RRCID -> 047654 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
11	180	N	117	-0-	-63	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156 RRCID -> 048334 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	132	-0-	-85	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165 RRCID -> 048336 COMPL. DATE 12/24/1967 TOTAL DEPTH 5168 PERF. N/A

08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	Y	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	12	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	3	Y	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156 RRCID -> 048337 COMPL. DATE 01/28/1968 TOTAL DEPTH 5108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	Y	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES M., JR. WELL #: 1 RRCID -> 056943 COMPL. DATE 10/20/1973 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 202 RRCID -> 057932 COMPL. DATE 02/26/1974 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
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
10	217	N	153	-0-	-64	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
11	210	N	132	-0-	-78	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M., JR. WELL #: 502 RRCID -> 057933 COMPL. DATE 02/26/1974 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
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE EL AT WELL #: 403 RRCID -> 058271 COMPL. DATE 03/22/1974 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 303 RRCID -> 058361 COMPL. DATE 03/18/1974 TOTAL DEPTH 5416 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
01	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR -162- WELL #: 9 RRCID -> 058907 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4910 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
11	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J. M. JR. -164- WELL #: 13 RRCID -> 059532 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
01	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. -164- WELL #: 14 RRCID -> 059789 COMPL. DATE 08/27/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	11	1	186	3	N	-0-					-0-
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 101 RRCID -> 066868 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4888 - 5066

08	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 801A RRCID -> 072962 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 10846 PERF. N/A

08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 1E RRCID -> 075607 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 5494 PERF. N/A

08	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE "F" WELL #: 3 RRCID -> 076561 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4993 - 5168

08	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-

BAGGETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 076686 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4560 - 4712

08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 076687 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 4618 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
10	217	N	143	-0-	-74	-0-	8	1	135	3	N	-0-					-0-
11	180	N	76	-0-	-104	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 076741 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4943 - 5120

08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	N	-0-					-0-
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 4 RRCID -> 076743 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4618 - 4764

08	217	N	153	-0-	-64	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	N	-0-					-0-
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 4 RRCID -> 076872 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4966 - 5130

08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 076873 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4976 - 5163

08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 1 RRCID -> 077700 COMPL. DATE 03/11/1978 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4980 - 5163

08	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 2 E RRCID -> 080313 COMPL. DATE 11/06/1977 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 4751 - 4979

08	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080697 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4936 - 5171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211 X	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
09	203 X	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-
10	168 X	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
11	174 X	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
12	222 X	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
01	216 X	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 2 RRCID -> 083425 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 4916 - 5144

08	194 X	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
09	221 X	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	-0-					-0-
10	199 X	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
11	75 X	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
12	381 X	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	N	-0-					-0-
01	381 X	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 3 RRCID -> 083426 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4997 - 5193

08	67 X	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
09	43 X	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
10	66 X	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
11	55 X	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
12	72 X	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
01	63 X	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 4 RRCID -> 083427 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4942 - 5084

08	93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 6 RRCID -> 083429 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4989 - 5151

08	393 X	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	3	N	-0-					-0-
09	391 X	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	N	-0-					-0-
10	524 X	524	-0-	-0-	-0-	30	1	494	3	N	-0-					-0-
11	495 X	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	3	N	-0-					-0-
12	613 X	613	-0-	-0-	-0-	28	1	585	3	N	-0-					-0-
01	819 X	819	-0-	-0-	-0-	39	1	780	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 8 RRCID -> 085135 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5069 - 5245

08	171 X	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
09	142 X	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
10	110 X	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
11	129 X	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
12	132 X	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
01	107 X	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 9 RRCID -> 085235 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5253 - 5477

08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	-0-					-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	N	-0-					-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	3	N	-0-					-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	3	N	-0-					-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS, A. WELL #: 17 RRCID -> 085236 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4986 - 5167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	265	X	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	3	N	-0-					-0-
09	235	X	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
10	187	X	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
11	220	X	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
12	330	X	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
01	186	X	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 15 RRCID -> 085237 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5041 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	123	X	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
09	147	X	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
10	149	X	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
11	166	X	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
12	243	X	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
01	224	X	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 16 RRCID -> 085421 COMPL. DATE 10/23/1979 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5019 - 5219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53	X	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
09	50	X	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
10	24	X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
11	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	57	X	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
01	36	X	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 18 RRCID -> 085422 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5007 - 5181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138	X	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
09	137	X	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
10	113	X	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
11	136	X	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
12	129	X	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
01	121	X	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 13 RRCID -> 085612 COMPL. DATE 10/23/1979 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5051 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	343	X	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
09	245	X	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
10	348	X	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	3	N	-0-					-0-
11	749	X	749	-0-	-0-	-0-	33	1	716	3	N	-0-					-0-
12	768	X	768	-0-	-0-	-0-	35	1	733	3	N	-0-					-0-
01	319	X	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 085747 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4811 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	65	-0-	-59	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 19 RRCID -> 085943 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5206 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	220	X	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
09	216	X	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
10	243	X	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	N	-0-					-0-
11	222	X	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
12	383	X	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	N	-0-					-0-
01	291	X	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS, A. WELL #: 12 RRCID -> 086877 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5271 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 24 RRCID -> 087083 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 4248 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 26 RRCID -> 087084 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5247 - 5491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
09	150	N	106	-0-	-44	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 28 RRCID -> 087145 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4978 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	205	X	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
09	124	X	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
10	235	X	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	N	-0-					-0-
11	254	X	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
12	126	X	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
01	151	X	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 30 RRCID -> 087496 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4945 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	N	-0-					-0-
10	341	N	249	-0-	-92	-0-	14	1	235	3	N	-0-					-0-
11	330	N	256	-0-	-74	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 31 RRCID -> 087497 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4910 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	222	X	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-
09	234	X	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
10	195	X	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	N	-0-					-0-
11	245	X	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
12	281	X	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
01	228	X	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 33 RRCID -> 087498 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4963 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	X	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
09	131	X	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
10	146	X	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
11	449	X	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	N	-0-					-0-
12	346	X	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-
01	447	X	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS, A. WELL #: 27 RRCID -> 087569 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5000 - 5200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	130 X	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
09	179 X	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
10	195 X	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	N	-0-					-0-
11	218 X	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
01	225 X	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 32 RRCID -> 087605 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4936 - 5166

08	101 X	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
09	134 X	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
10	125 X	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
11	138 X	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
12	147 X	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
01	149 X	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 37 RRCID -> 087606 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4930 - 5184

08	131 X	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
09	141 X	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
10	133 X	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
11	157 X	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
12	200 X	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
01	235 X	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 38 RRCID -> 087616 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4980 - 5182

08	34 X	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
09	35 X	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
10	30 X	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	36 X	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
12	32 X	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
01	17 X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 20 RRCID -> 087814 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5250 - 5515

08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 39 RRCID -> 088249 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5066 - 5337

08	155 N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 35 RRCID -> 088373 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 4968 - 5217

08	62 N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS, A. WELL #: 34 RRCID -> 088374 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	230	X	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
09	230	X	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
10	200	X	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	N	-0-					-0-
11	181	X	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
12	277	X	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
01	399	X	399	-0-	-0-	-0-	19	1	380	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 36 RRCID -> 088509 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5062 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 46 RRCID -> 088510 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5220 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 43 RRCID -> 088886 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5158 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 42 RRCID -> 089247 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 5422 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 41 RRCID -> 089248 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5021 - 5239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 44 RRCID -> 089452 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5172 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS, A. WELL #: 47 RRCID -> 089757 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5063 - 5359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
01	248	N	202	-0-	-46	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 45 RRCID -> 089758 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5191 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 50 RRCID -> 090107 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5124 - 5487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 49 RRCID -> 090139 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5379 - 5608

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

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 103 RRCID -> 090300 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5087 - 5271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	3	N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	410	3	N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. EST ET AL WELL #: 402 RRCID -> 090301 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4835 - 5046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 203 RRCID -> 090302 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4840 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	270	-0-	-40	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	13	1	249	3	N	-0-					-0-
10	186	N	130	-0-	-56	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
11	270	N	113	-0-	-157	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
12	279	N	61	-0-	-218	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J. M. EST. ET AL WELL #: 302 RRCID -> 090303 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5089 - 5293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
10	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
11	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	124	N	68	-0-	-56	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 55 RRCID -> 090446 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 4962 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 58 RRCID -> 090447 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 5031 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	83	-0-	-41	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 59 RRCID -> 090628 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 4960 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	170	-0-	-47	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	12	1	194	3	N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
01	217	N	182	-0-	-35	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 090821 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4948 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 57 RRCID -> 091030 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5027 - 5201

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

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 091107 COMPL. DATE 11/07/1980 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4873 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS, A. WELL #: 61 RRCID -> 091773 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5420 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 65 RRCID -> 091774 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5416 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, A WELL #: 64 RRCID -> 091775 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5406 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 63 RRCID -> 091776 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5428 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 7 RRCID -> 091777 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4840 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 8 RRCID -> 091778 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4741 - 4908

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

ADAMS WELL #: 9 RRCID -> 091779 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5051 PERF. 4521 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	198	X	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	N	-0-					-0-
09	228	X	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	N	-0-					-0-
10	164	X	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
11	172	X	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
12	171	X	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
01	126	X	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

ADAMS WELL #: 11 RRCID -> 091780 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4503 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	259	X	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	N	-0-					-0-
09	203	X	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
10	280	X	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	N	-0-					-0-
11	102	X	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
12	244	X	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
01	154	X	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 13 RRCID -> 091781 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4831 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	3	N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 12 RRCID -> 092012 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4416 - 4617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	266	X	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	N	-0-					-0-
09	214	X	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	N	-0-					-0-
10	240	X	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	N	-0-					-0-
11	248	X	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
12	176	X	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
01	178	X	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 17 RRCID -> 092013 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4635 - 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
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	11	1	174	3	N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	3	N	-0-					-0-
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 14 RRCID -> 092014 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4809 - 5027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 16 RRCID -> 092015 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4598 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122	X	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
09	164	X	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	N	-0-					-0-
10	118	X	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
11	131	X	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
12	153	X	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
01	167	X	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 092042 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 5354 PERF. 4924 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

ADAMS WELL #: 6A RRCID -> 092043 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4905 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 10 RRCID -> 092044 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4547 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 1S RRCID -> 092647 COMPL. DATE 03/08/1981 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4588 - 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
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	N	-0-					-0-
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. EST. ETAL "A" WELL #: 502 RRCID -> 092728 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5080 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	3	N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-

BAGGETT - B WELL #: 3 RRCID -> 095280 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4747 - 4826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-

BAGGETT C WELL #: 5 RRCID -> 095362 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 4606 - 4693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	264	X	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	N	-0-					-0-
09	575	X	575	-0-	-0-	-0-	37	1	538	3	N	-0-					-0-
10	488	X	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	3	N	-0-					-0-
11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
12	578	X	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	3	N	-0-					-0-
01	411	X	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	N	-0-					-0-

BAGGETT UNIT 2 WELL #: 701 RRCID -> 095687 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4932 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT UNIT 3 WELL #: 801 RRCID -> 095688 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4920 - 5104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	156	-0-	-30	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-

FRIEND, BATTS WELL #: 901F RRCID -> 095690 COMPL. DATE 08/29/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4718 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	12	1	195	3	N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. ET AL "11" WELL #: 162 RRCID -> 095691 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4838 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. ET AL "12" WELL #: 159 RRCID -> 095692 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4700 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
12	124	N	30	-0-	-94	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. ET AL "13" WELL #: 164 RRCID -> 095693 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4881 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-

BAGGETT - B WELL #: 4 RRCID -> 095893 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4665 - 4771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121	X	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
09	235	X	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	N	-0-					-0-
10	212	X	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	N	-0-					-0-
11	208	X	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
12	268	X	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
01	210	X	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-

BAGGETT C WELL #: 6 RRCID -> 095894 COMPL. DATE 10/09/1981 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4430 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
12	155	N	59	-0-	-96	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
01	155	N	55	-0-	-100	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT C WELL #: 7 RRCID -> 097066 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4348 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 18 RRCID -> 097067 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4524 - 4700

08	538	X	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	3	N	-0-					-0-
09	564	X	564	-0-	-0-	-0-	36	1	528	3	N	-0-					-0-
10	421	X	421	-0-	-0-	-0-	24	1	397	3	N	-0-					-0-
11	422	X	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	N	-0-					-0-
12	497	X	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	3	N	-0-					-0-
01	261	X	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-

BAGGETT A WELL #: 1 RRCID -> 097319 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 4970 - 5136

08	189	X	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
09	345	X	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	3	N	-0-					-0-
10	372	X	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	N	-0-					-0-
11	317	X	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
12	396	X	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	N	-0-					-0-
01	274	X	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 20 RRCID -> 100383 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4410 - 4594

08	560	X	560	-0-	-0-	-0-	33	1	527	3	N	-0-					-0-
09	554	X	554	-0-	-0-	-0-	36	1	518	3	N	-0-					-0-
10	410	X	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	3	N	-0-					-0-
11	257	X	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-
12	552	X	552	-0-	-0-	-0-	25	1	527	3	N	-0-					-0-
01	262	X	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 22 RRCID -> 100384 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 4570 - 4726

08	518	X	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	3	N	-0-					-0-
09	502	X	502	-0-	-0-	-0-	32	1	470	3	N	-0-					-0-
10	264	X	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	3	N	-0-					-0-
11	430	X	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	N	-0-					-0-
12	468	X	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	N	-0-					-0-
01	204	X	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 24 RRCID -> 100385 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4620 - 4706

08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	31	1	492	3	N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	3	N	-0-					-0-
10	465	N	384	-0-	-81	-0-	22	1	362	3	N	-0-					-0-
11	510	N	163	-0-	-347	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	3	N	-0-					-0-
01	372	N	196	-0-	-176	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 2 RRCID -> 101878 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4809 - 4916

08	133	X	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
09	227	X	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	N	-0-					-0-
10	314	X	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	N	-0-					-0-
11	220	X	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
12	184	X	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
01	118	X	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

ADAMS WELL #: 21 RRCID -> 102301 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 4383 - 4522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	3	N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	3	N	-0-					-0-
10	434	N	378	-0-	-56	-0-	22	1	356	3	N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	N	-0-					-0-
12	465	N	380	-0-	-85	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-
01	372	N	260	-0-	-112	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH, INEZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 103778 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4341 - 4452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	10	1	140	3	N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
11	150	N	58	-0-	-92	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH, INEZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 104522 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4151 - 4331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	3	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
11	270	N	32	-0-	-238	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 503 RRCID -> 186276 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5036 - 5215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-
10	310	N	239	-0-	-71	-0-	14	1	225	3	N	-0-					-0-
11	300	N	98	-0-	-202	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 31I RRCID -> 188553 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5158 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
09	270	N	215	-0-	-55	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
01	186	N	94	-0-	-92	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 6I RRCID -> 188554 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4981 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A WELL #: 37I RRCID -> 192525 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5127 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	286	-0-	-24	-0-	14	1	272	3	N	-0-					-0-
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	13	1	251	3	N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	3	N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

ADAMS WELL #: 20I RRCID -> 192526 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 4542 - 4639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	38	1	600	3	N	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	42	1	614	3	N	-0-					-0-
10	589	N	522	-0-	-67	-0-	30	1	492	3	N	-0-					-0-
11	570	N	524	-0-	-46	-0-	23	1	501	3	N	-0-					-0-
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	25	1	536	3	N	-0-					-0-
01	527	N	402	-0-	-125	-0-	19	1	383	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 702 RRCID -> 198133 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4998 - 5205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5I RRCID -> 198209 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 5337 PERF. 5162 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	499	3	N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	3	N	-0-					-0-
10	558	N	381	-0-	-177	-0-	22	1	359	3	N	-0-					-0-
11	510	N	463	-0-	-47	-0-	21	1	442	3	N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17I RRCID -> 198213 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5092 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	19	1	313	3	N	-0-					-0-
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
12	310	N	93	-0-	-217	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
01	341	N	39	-0-	-302	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16I RRCID -> 199010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5112 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 2I RRCID -> 199011 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	314	-0-	-89	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	17	1	337	3	N	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	21	1	341	3	N	-0-					-0-
11	300	N	161	-0-	-139	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
12	372	N	153	-0-	-219	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
01	372	N	203	-0-	-169	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 603 RRCID -> 200272 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS "A" WELL #: 30I RRCID -> 202663 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5184 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	3	N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	3	N	-0-					-0-
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	19	1	320	3	N	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	16	1	341	3	N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 32I RRCID -> 202664 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 5112 - 5151

08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	3	N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 28I RRCID -> 202665 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5225 - 5258

08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	N	-0-					-0-
10	279	N	231	-0-	-48	-0-	13	1	218	3	N	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
12	310	N	264	-0-	-46	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-

BAGGETT A WELL #: 165I RRCID -> 204517 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4942 - 5087

08	186	N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	3	N	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-

BAGGETT "D" WELL #: 163I RRCID -> 204521 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5256 PERF. 4945 - 4965

08	248	N	236	-0-	-12	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 12I RRCID -> 204522 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4512 - 4532

08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	3	N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	341	3	N	-0-					-0-
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	17	1	280	3	N	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
01	310	N	234	-0-	-76	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 9I RRCID -> 204523 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4632 - 4708

08	248	N	177	-0-	-71	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
09	240	N	154	-0-	-86	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	14	1	225	3	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
01	248	N	175	-0-	-73	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

ADAMS WELL #: 11I RRCID -> 204524 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4153 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	3	N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	353	3	N	-0-					-0-
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	18	1	296	3	N	-0-					-0-
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	13	1	286	3	N	-0-					-0-
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	15	1	311	3	N	-0-					-0-
01	310	N	230	-0-	-80	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 22I RRCID -> 206286 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4588 - 4751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	39	1	617	3	N	-0-					-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	42	1	612	3	N	-0-					-0-
10	682	N	537	-0-	-145	-0-	31	1	506	3	N	-0-					-0-
11	630	N	552	-0-	-78	-0-	25	1	527	3	N	-0-					-0-
12	682	N	679	-0-	-3	-0-	31	1	648	3	N	-0-					-0-
01	527	N	438	-0-	-89	-0-	21	1	417	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7C RRCID -> 206287 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 4929 - 5153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	188	-0-	-122	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
10	217	N	103	-0-	-114	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
12	248	N	213	-0-	-35	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M , JR WELL #: 203B RRCID -> 206288 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5079 - 5253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-					-0-
10	217	N	100	-0-	-117	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
11	150	N	82	-0-	-68	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
12	155	N	75	-0-	-80	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8C RRCID -> 206289 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5037 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	259	-0-	-82	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	3	N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	465	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 13D RRCID -> 206290 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5072 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	12	1	232	3	N	-0-					-0-
10	279	N	181	-0-	-98	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 13B RRCID -> 206291 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5014 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS "A" WELL #: 27B RRCID -> 206292 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5054 - 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
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	14	1	235	3	N	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
01	248	N	183	-0-	-65	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 502B RRCID -> 206293 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4928 - 5236

08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-

BAGGETT "B" WELL #: 13B RRCID -> 206295 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 4928 - 5141

08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	N	-0-					-0-
09	240	N	94	-0-	-146	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
10	341	N	226	-0-	-115	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
11	330	N	166	-0-	-164	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M, JR WELL #: 801B RRCID -> 206296 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4865 - 5043

08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
09	270	N	197	-0-	-73	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
10	341	N	141	-0-	-200	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
11	300	N	175	-0-	-125	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 1072 RRCID -> 206567 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4163 - 4240

08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	8	1	135	3	N	-0-					-0-
11	180	N	129	-0-	-51	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 602C RRCID -> 206582 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4741 - 4971

08	434	N	287	-0-	-147	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-
09	390	N	324	-0-	-66	-0-	16	1	308	3	N	-0-					-0-
10	403	N	303	-0-	-100	-0-	17	1	286	3	N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-

BAGGETT D WELL #: 1158A RRCID -> 206583 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4624 - 4846

08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J M JR WELL #: 302B RRCID -> 206585 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5000 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	252	-0-	-27	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	3	N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	-0-					-0-

BAGGETT "B" WELL #: 4123B RRCID -> 206586 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4621 - 4757

08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-

BAGGETT C WELL #: 5B RRCID -> 207395 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4589 - 4869

08	155	N	89	-0-	-66	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-

BAGGETT D WELL #: 3163B RRCID -> 207408 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4841 - 5123

08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
*01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-

BAGGETT "B"` WELL #: 14B RRCID -> 207409 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4883 - 5131

08	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
12	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-

BAGGETT "B" WELL #: 1124A RRCID -> 207410 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4531 - 4760

08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 38C RRCID -> 207411 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 5028 - 5180

08	372	N	281	-0-	-91	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	N	-0-					-0-
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS "A" WELL #: 33D RRCID -> 207412 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 5050 - 5254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	N	-0-					-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	N	-0-					-0-
10	465 N	401	-0-	-64	-0-	23	1	378	3	N	-0-					-0-
11	450 N	406	-0-	-44	-0-	18	1	388	3	N	-0-					-0-
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	20	1	415	3	N	-0-					-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 141A RRCID -> 207413 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 4949 - 5182

08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	29	1	571	3	N	-0-					-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	473	3	N	-0-					-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	30	1	490	3	N	-0-					-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	25	1	529	3	N	-0-					-0-
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	543	3	N	-0-					-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	482	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 19D RRCID -> 207414 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5062 - 5208

08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	13	1	221	3	N	-0-					-0-
11	180 N	127	-0-	-53	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157C RRCID -> 207415 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4629 - 4862

08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
10	217 N	125	-0-	-92	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
11	210 N	97	-0-	-113	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
12	186 N	66	-0-	-120	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
01	124 N	35	-0-	-89	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125A RRCID -> 208283 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4542 - 4727

08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	287	3	N	-0-					-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	3	N	-0-					-0-
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	15	1	256	3	N	-0-					-0-
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-
12	341 N	296	-0-	-45	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 18A RRCID -> 208867 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4534 - 4716

08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	3	N	-0-					-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	3	N	-0-					-0-
10	310 N	263	-0-	-47	-0-	15	1	248	3	N	-0-					-0-
11	300 N	263	-0-	-37	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 102 B RRCID -> 208889 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 4959 - 5105

08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
09	180 N	125	-0-	-55	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT B WELL #: 4 C RRCID -> 208890 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4573 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 2125 B RRCID -> 209056 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4525 - 4675

08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	N	-0-					-0-
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
12	248	N	215	-0-	-33	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
*01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5 C RRCID -> 209058 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5005 - 5180

08	248	N	210	-0-	-38	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
09	240	N	182	-0-	-58	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
10	248	N	185	-0-	-63	-0-	11	1	174	3	N	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-

BAGGETT "B" S WELL #: 1124 C RRCID -> 209320 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4454 - 4729

08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	28	1	555	3	N	-0-					-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	52	1	1036	3	N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	43	1	703	3	N	-0-					-0-
11	570	N	433	-0-	-137	-0-	19	1	414	3	N	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	40	1	854	3	N	-0-					-0-
*01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	41	1	822	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 D RRCID -> 210401 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 5031 - 5182

08	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-

SEAHORN "K" WELL #: 4 RRCID -> 210410 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5332 - 5380

08	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-

SEAHORN "K" WELL #: 5 RRCID -> 210412 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5390 - 5422

08	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
SEAHORN "H" WELL #: 6 RRCID -> 210765 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5276 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	392	-0-	-73	-0-	19	1	373	3	N	-0-					-0-
09	420	N	271	-0-	-149	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-
10	403	N	279	-0-	-124	-0-	16	1	263	3	N	-0-					-0-
11	390	N	233	-0-	-157	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
12	279	N	218	-0-	-61	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 B RRCID -> 210767 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 4994 - 5151

08	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3 A RRCID -> 211259 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5039 - 5183

08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
10	310	N	247	-0-	-63	-0-	14	1	233	3	N	-0-					-0-
11	270	N	207	-0-	-63	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
12	279	N	183	-0-	-96	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
01	248	N	151	-0-	-97	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 303 B RRCID -> 211261 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 5113 - 5277

08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	17	1	283	3	N	-0-					-0-
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3 D RRCID -> 211262 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4961 - 5121

08	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 303 C RRCID -> 211264 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5080 - 5222

08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
10	248	N	179	-0-	-69	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-
11	240	N	92	-0-	-148	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
01	186	N	65	-0-	-121	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203F RRCID -> 211297 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 5040 - 5206

08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	454	3	N	-0-					-0-
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	18	1	361	3	N	-0-					-0-
10	403	N	256	-0-	-147	-0-	15	1	241	3	N	-0-					-0-
11	420	N	86	-0-	-334	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J M JR WELL #: 403C RRCID -> 211498 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5077 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	188	-0-	-153	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	3	N	-0-					-0-
10	341	N	231	-0-	-110	-0-	13	1	218	3	N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
12	341	N	245	-0-	-96	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203E RRCID -> 211503 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5046 - 5227

08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
12	186	N	102	-0-	-84	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203A RRCID -> 211507 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5066 - 5224

08	279	N	275	-0-	-4	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	11	1	213	3	N	-0-					-0-
10	217	N	59	-0-	-158	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
11	270	N	89	-0-	-181	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 403B RRCID -> 211868 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5125 - 5278

08	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165 A RRCID -> 211886 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5243 PERF. 4872 - 5094

08	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
10	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
*01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16 B RRCID -> 212053 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 4997 - 5163

08	248	N	229	-0-	-19	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	N	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16 D RRCID -> 212072 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5057 - 5225

08	341	N	326	-0-	-15	-0-	16	1	310	3	N	-0-					-0-
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	15	1	291	3	N	-0-					-0-
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	18	1	293	3	N	-0-					-0-
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT OZ A WELL #: 2165D RRCID -> 212246 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4890 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	-0-					-0-
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	19	1	316	3	N	-0-					-0-
11	390	N	339	-0-	-51	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	16	1	340	3	N	-0-					-0-
*01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 C RRCID -> 212272 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5019 - 5165

08	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203 C RRCID -> 212580 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5036 - 5208

08	372	N	276	-0-	-96	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	17	1	341	3	N	-0-					-0-
10	372	N	218	-0-	-154	-0-	12	1	206	3	N	-0-					-0-
11	270	N	178	-0-	-92	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
12	372	N	208	-0-	-164	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-

BAGGETT "B" WELL #: 13A RRCID -> 213260 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4986 - 5166

08	186	N	133	-0-	-53	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	N	-0-					-0-
11	120	N	61	-0-	-59	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 302A RRCID -> 214266 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5030 - 5195

08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	3	N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 103A RRCID -> 214267 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5010 - 5160

08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR. WELL #: 103C RRCID -> 214367 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5026 - 5209

08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 302C RRCID -> 214370 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4986 - 5165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	3	N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-
11	330	N	162	-0-	-168	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
12	310	N	108	-0-	-202	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 13D RRCID -> 214385 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4949 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
10	217	N	117	-0-	-100	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
12	186	N	37	-0-	-149	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-

SEAHORN "K" WELL #: 6 RRCID -> 214941 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5284 - 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
08	372	N	275	-0-	-97	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	22	1	429	3	N	-0-					-0-
10	372	N	244	-0-	-128	-0-	14	1	230	3	N	-0-					-0-
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
01	248	N	182	-0-	-66	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-

SEAHORN "K" WELL #: 7 RRCID -> 214943 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5327 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	12	1	202	3	N	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6 B RRCID -> 215574 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5019 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-

SEAHORN "J" WELL #: 7 RRCID -> 215582 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5220 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	N	-0-					-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	20	1	395	3	N	-0-					-0-
10	341	N	281	-0-	-60	-0-	16	1	265	3	N	-0-					-0-
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	17	1	361	3	N	-0-					-0-
12	434	N	340	-0-	-94	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-
01	279	N	189	-0-	-90	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1 D RRCID -> 215601 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4997 - 5149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
10	155	N	85	-0-	-70	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

MOORE, MAGGIE WELL #: 5 A RRCID -> 216784 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5084 - 5235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2E RRCID -> 217036 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 4987 - 5169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2A RRCID -> 217039 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 4986 - 5169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
12	155	N	68	-0-	-87	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2G RRCID -> 217040 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 4994 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	3	N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6C RRCID -> 217041 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5045 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
10	155	N	88	-0-	-67	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8D RRCID -> 217055 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5016 - 5169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5B RRCID -> 217057 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5014 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	270	-0-	-102	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	N	-0-					-0-
10	372	N	215	-0-	-157	-0-	12	1	203	3	N	-0-					-0-
11	270	N	179	-0-	-91	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT OZ D WELL #: 1157D RRCID -> 217796 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4706 - 4961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	297	-0-	-106	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	N	-0-					-0-
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	24	1	390	3	N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	N	-0-					-0-
01	403	N	272	-0-	-131	-0-	13	1	259	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5E RRCID -> 217800 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5067 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 33B RRCID -> 217804 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5075 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	207	-0-	-41	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	N	-0-					-0-
11	210	N	144	-0-	-66	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
01	248	N	186	-0-	-62	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5D RRCID -> 217805 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5129 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3E RRCID -> 217820 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4979 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3B RRCID -> 217851 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5037 - 5205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	111	-0-	-44	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
10	155	N	70	-0-	-85	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6A RRCID -> 217900 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5012 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
01	155	N	106	-0-	-49	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

MOORE, MAGGIE WELL #: 22B RRCID -> 217910 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 4959 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
10	155	N	82	-0-	-73	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1C RRCID -> 217938 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 4987 - 5158

08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-

ROWLAND WELL #: 189A RRCID -> 218384 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4366 - 4494

08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5B RRCID -> 218730 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5013 - 5198

08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	540	3	N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	499	3	N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	3	N	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	3	N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	3	N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 37A RRCID -> 218732 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5017 - 5168

08	279	N	266	-0-	-13	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
10	279	N	233	-0-	-46	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17A RRCID -> 218733 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5000 - 5164

08	341	N	313	-0-	-28	-0-	15	1	298	3	N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-					-0-
10	341	N	278	-0-	-63	-0-	16	1	262	3	N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
01	279	N	227	-0-	-52	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 8080B RRCID -> 218751 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 4754 PERF. 4407 - 4579

08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	3	N	-0-					-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	24	1	348	3	N	-0-					-0-
10	434	N	319	-0-	-115	-0-	18	1	301	3	N	-0-					-0-
11	390	N	292	-0-	-98	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
*01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

ROWLAND A WELL #: 9080B RRCID -> 218753 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4314 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	27	1	429	3	N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	385	3	N	-0-					-0-
10	434	N	367	-0-	-67	-0-	21	1	346	3	N	-0-					-0-
11	420	N	327	-0-	-93	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	18	1	383	3	N	-0-					-0-
*01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17B RRCID -> 218762 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5012 - 5184

08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	18	1	355	3	N	-0-					-0-
10	434	N	353	-0-	-81	-0-	20	1	333	3	N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	3	N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 801C RRCID -> 219248 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 5187 PERF. 4791 - 4984

08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	3	N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
01	310	N	231	-0-	-79	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ 'G' WELL #: 1116A RRCID -> 219260 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4881 PERF. 4461 - 4585

08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
11	210	N	61	-0-	-149	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
01	155	N	99	-0-	-56	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ WELL #: 2157C RRCID -> 219263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5232 PERF. 4753 - 4927

08	186	N	121	-0-	-65	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
10	341	N	195	-0-	-146	-0-	11	1	184	3	N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
01	186	N	105	-0-	-81	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ 'E' WELL #: 1164C RRCID -> 219748 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4828 - 4984

08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-
10	310	N	225	-0-	-85	-0-	13	1	212	3	N	-0-					-0-
11	300	N	177	-0-	-123	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
12	279	N	164	-0-	-115	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
01	217	N	128	-0-	-89	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-

BAGGETT "B" WELL #: 14D RRCID -> 219750 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 4793 - 4986

08	217	N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
01	248	N	91	-0-	-157	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, J. M. JR WELL #: 3502C RRCID -> 219753 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4890 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
11	120	N	62	-0-	-58	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
12	124	N	16	-0-	-108	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
01	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 32B RRCID -> 220580 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4965 - 5117

08	155	N	113	-0-	-42	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 31D RRCID -> 220581 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 4999 - 5175

08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	14	1	223	3	N	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5A RRCID -> 220582 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5095 - 5286

08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	26	1	524	3	N	-0-					-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	24	1	480	3	N	-0-					-0-
10	558	N	438	-0-	-120	-0-	25	1	413	3	N	-0-					-0-
11	540	N	459	-0-	-81	-0-	20	1	439	3	N	-0-					-0-
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	22	1	456	3	N	-0-					-0-
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	20	1	404	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6A RRCID -> 220594 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 4968 - 5134

08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	14	1	228	3	N	-0-					-0-
11	300	N	170	-0-	-130	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
12	310	N	227	-0-	-83	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
01	248	N	165	-0-	-83	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 32C RRCID -> 220596 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4988 - 5159

08	341	N	335	-0-	-6	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	18	1	291	3	N	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27D RRCID -> 220597 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5002 - 5190

08	620	N	567	-0-	-53	-0-	27	1	540	3	N	-0-					-0-
09	630	N	556	-0-	-74	-0-	27	1	529	3	N	-0-					-0-
10	620	N	526	-0-	-94	-0-	30	1	496	3	N	-0-					-0-
11	540	N	519	-0-	-21	-0-	23	1	496	3	N	-0-					-0-
12	589	N	563	-0-	-26	-0-	25	1	538	3	N	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS "A" WELL #: 37D RRCID -> 220599 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4980 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 1 B RRCID -> 221054 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 4977 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	550	-0-	-70	-0-	26	1	524	3	N	-0-					-0-
09	510	N	398	-0-	-112	-0-	19	1	379	3	N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	29	1	477	3	N	-0-					-0-
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	24	1	510	3	N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	28	1	599	3	N	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	514	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7D RRCID -> 221056 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 5018 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	148	-0-	-100	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
09	240	N	148	-0-	-92	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7A RRCID -> 221058 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5386 PERF. 5024 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	223	-0-	-87	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	N	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 28D RRCID -> 221063 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5044 - 5217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8A RRCID -> 221763 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 5080 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	265	-0-	-14	-0-	13	1	252	3	N	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	14	1	235	3	N	-0-					-0-
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	12	1	234	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 30D RRCID -> 221765 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4958 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	275	-0-	-66	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
09	330	N	237	-0-	-93	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
10	372	N	214	-0-	-158	-0-	12	1	202	3	N	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS 'A' WELL #: 33A RRCID -> 221770 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 4997 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 19C RRCID -> 221783 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5177 - 5338

08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 6080A RRCID -> 224236 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4274 - 4432

08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	483	3	N	-0-					-0-
09	480	N	421	-0-	-59	-0-	27	1	394	3	N	-0-					-0-
10	496	N	369	-0-	-127	-0-	21	1	348	3	N	-0-					-0-
11	510	N	298	-0-	-212	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	19	1	395	3	N	-0-					-0-
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 7080B RRCID -> 224237 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 4681 PERF. 4271 - 4405

08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ "B" WELL #: 1165D RRCID -> 224261 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5256 PERF. 4853 - 5061

08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	N	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	14	1	237	3	N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
*01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165C RRCID -> 224291 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4848 - 5069

08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
10	217	N	165	-0-	-52	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
11	270	N	162	-0-	-108	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
12	217	N	121	-0-	-96	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ A WELL #: 2165 A RRCID -> 224311 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4895 - 5091

08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-
09	420	N	355	-0-	-65	-0-	17	1	338	3	N	-0-					-0-
10	403	N	297	-0-	-106	-0-	17	1	280	3	N	-0-					-0-
11	390	N	233	-0-	-157	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
12	372	N	221	-0-	-151	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
01	310	N	193	-0-	-117	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT B WELL #: 2156B RRCID -> 224319 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4800 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	22	-0-	-164	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
01	248	N	118	-0-	-130	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157B RRCID -> 224329 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4717 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
12	124	N	32	-0-	-92	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3G RRCID -> 225890 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5042 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3F RRCID -> 225916 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5004 - 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
08	155	N	68	-0-	-87	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3C RRCID -> 225918 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5000 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8H RRCID -> 226449 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5026 - 5193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
01	155	N	48	-0-	-107	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8A RRCID -> 226477 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5028 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	92	-0-	-63	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

MOORE, MAGGIE WELL #: 7D RRCID -> 226478 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5217 - 5349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 7A RRCID -> 226500 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5228 - 5355

08	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-

WARD WELL #: 316A RRCID -> 227036 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3767 - 5440

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-

WARD WELL #: 402D RRCID -> 227038 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5373 - 5658

08	155	N	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8E RRCID -> 227109 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5237 - 5363

08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ "F" WELL #: 1125D RRCID -> 227492 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4565 - 4724

08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	3	N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	N	-0-					-0-
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	14	1	231	3	N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
12	279	N	241	-0-	-38	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157B RRCID -> 227521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4773 - 4962

08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	N	-0-					-0-
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	16	1	320	3	N	-0-					-0-
10	372	N	247	-0-	-125	-0-	14	1	233	3	N	-0-					-0-
11	360	N	235	-0-	-125	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
12	341	N	273	-0-	-68	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
*01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT C WELL #: 5D RRCID -> 227526 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 4488 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	172	-0-	-45	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	301	3	N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-

WARD WELL #: 2116 RRCID -> 228730 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 5274 - 5368

08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
*01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 214D RRCID -> 228917 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5326 - 5497

08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	3	N	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	540	3	N	-0-					-0-
10	434	N	360	-0-	-74	-0-	21	1	339	3	N	-0-					-0-
11	570	N	40	-0-	-530	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	26	1	552	3	N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 114C RRCID -> 228918 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5287 - 5446

08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
10	186	N	79	-0-	-107	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
11	300	N	13	-0-	-287	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	217	N	155	-0-	-62	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 214C RRCID -> 228919 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5341 - 5493

08	155	N	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 2014A RRCID -> 228921 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5564 - 5605

08	589	N	531	-0-	-58	-0-	25	1	506	3	N	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	35	1	688	3	N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	476	3	N	-0-					-0-
11	510	N	443	-0-	-67	-0-	20	1	423	3	N	-0-					-0-
12	744	N	449	-0-	-295	-0-	20	1	429	3	N	-0-					-0-
01	496	N	405	-0-	-91	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 19A RRCID -> 229206 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5063 - 5216

08	217	N	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	9	1	154	3	N	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS "A" WELL #: 34D RRCID -> 229219 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5039 - 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
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	13	1	254	3	N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 38D RRCID -> 229224 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5035 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 385C RRCID -> 229992 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4994 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	3	N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	29	1	487	3	N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	29	1	623	3	N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
01	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					-0-

SEAHORN J WELL #: 415A RRCID -> 229994 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5023 - 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
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-

SEAHORN J WELL #: 415B RRCID -> 229995 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 5046 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-
09	270	N	185	-0-	-85	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
10	310	N	218	-0-	-92	-0-	12	1	206	3	N	-0-					-0-
11	240	N	159	-0-	-81	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
01	217	N	124	-0-	-93	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-

SEAHORN J WELL #: 415D RRCID -> 229996 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4991 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	510	3	N	-0-					-0-
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 413D RRCID -> 229999 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5211 - 5363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
11	120	N	55	-0-	-65	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

SEAHORN H WELL #: 385D RRCID -> 230218 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4984 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	N	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 18D RRCID -> 230493 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 5283 PERF. 4998 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	263	-0-	-16	-0-	13	1	250	3	N	-0-					-0-
09	240	N	170	-0-	-70	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13E RRCID -> 230524 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 5020 - 5205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13L RRCID -> 230526 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5024 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13H RRCID -> 230528 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5026 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-

SEAHORN "H" WELL #: 7 RRCID -> 231435 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5039 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 880C RRCID -> 232500 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4777 PERF. 4370 - 4522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	303	-0-	-7	-0-	18	1	285	3	N	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	18	1	266	3	N	-0-					-0-
10	310	N	258	-0-	-52	-0-	15	1	243	3	N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS "A" WELL #: 37B RRCID -> 232502 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5153 - 5315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
10	217 N	154	-0-	-63	-0-	9	1	145	3	N	-0-					-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7H RRCID -> 232504 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5012 - 5191

08	217 N	180	-0-	-37	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7L RRCID -> 232506 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5040 - 5213

08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
11	210 N	152	-0-	-58	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7E RRCID -> 232545 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5003 - 5162

08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
09	180 N	77	-0-	-103	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8D RRCID -> 232549 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5145 - 5308

08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	36	1	717	3	N	-0-					-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	35	1	687	3	N	-0-					-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	499	3	N	-0-					-0-
11	480 N	387	-0-	-93	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-
12	496 N	401	-0-	-95	-0-	18	1	383	3	N	-0-					-0-
01	496 N	356	-0-	-140	-0-	17	1	339	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8B RRCID -> 232550 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5098 - 5265

08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	-0-					-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-
11	240 N	194	-0-	-46	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
12	248 N	187	-0-	-61	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17C RRCID -> 232552 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5018 - 5171

08	217 N	201	-0-	-16	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	9	1	154	3	N	-0-					-0-
11	180 N	136	-0-	-44	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS "A" WELL #: 16C RRCID -> 232554 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5085 - 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
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	14	1	271	3	N	-0-					-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	16	1	265	3	N	-0-					-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	13	1	275	3	N	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 13B RRCID -> 232559 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5051 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-					-0-
10	341	N	275	-0-	-66	-0-	16	1	259	3	N	-0-					-0-
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 33B RRCID -> 232561 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5035 - 5191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	214	-0-	-3	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	12	1	190	3	N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 22G RRCID -> 232631 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4931 - 5113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	N	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
10	341	N	272	-0-	-69	-0-	16	1	256	3	N	-0-					-0-
11	330	N	280	-0-	-50	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	13	1	275	3	N	-0-					-0-
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5C RRCID -> 232633 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5039 - 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
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	N	-0-					-0-
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	20	1	338	3	N	-0-					-0-
11	420	N	361	-0-	-59	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	18	1	374	3	N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27A RRCID -> 232634 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5014 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	197	-0-	-51	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 22C RRCID -> 232639 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 4892 - 5048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	451	3	N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-
11	360	N	135	-0-	-225	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
12	434	N	270	-0-	-164	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
01	217	N	78	-0-	-139	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 22A RRCID -> 233283 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 4977 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	12	1	199	3	N	-0-					-0-
11	300	N	114	-0-	-186	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157C RRCID -> 233284 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4716 - 4893

08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	N	-0-					-0-
09	300	N	240	-0-	-60	-0-	12	1	228	3	N	-0-					-0-
10	341	N	303	-0-	-38	-0-	17	1	286	3	N	-0-					-0-
11	330	N	261	-0-	-69	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
01	310	N	177	-0-	-133	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157F RRCID -> 233286 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4759 - 4954

08	248	N	164	-0-	-84	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
09	240	N	185	-0-	-55	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157A RRCID -> 233289 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4785 - 5054

08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	N	-0-					-0-
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
10	341	N	165	-0-	-176	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
11	300	N	200	-0-	-100	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
12	248	N	151	-0-	-97	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
*01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157D RRCID -> 233291 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4647 - 4799

08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	3	N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
01	310	N	267	-0-	-43	-0-	13	1	254	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 880A RRCID -> 234258 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4420 - 4573

08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	3	N	-0-					-0-
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	17	1	253	3	N	-0-					-0-
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	15	1	241	3	N	-0-					-0-
11	330	N	220	-0-	-110	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 680E RRCID -> 234260 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4280 - 4477

08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	3	N	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	30	1	439	3	N	-0-					-0-
10	496	N	408	-0-	-88	-0-	23	1	385	3	N	-0-					-0-
11	480	N	378	-0-	-102	-0-	17	1	361	3	N	-0-					-0-
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	21	1	444	3	N	-0-					-0-
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	19	1	380	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

MOORE, MAGGIE WELL #: 1B RRCID -> 234263 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5052 - 5204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1A RRCID -> 234268 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4997 - 5171

08	186 N	148	-0-	-38	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
10	186 N	147	-0-	-39	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 1125B RRCID -> 234270 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4666 - 4835

08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	N	-0-					-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	N	-0-					-0-
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	11	1	174	3	N	-0-					-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
12	248 N	203	-0-	-45	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157G RRCID -> 234272 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4726 - 4902

08	341 N	298	-0-	-43	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	13	1	249	3	N	-0-					-0-
10	310 N	195	-0-	-115	-0-	11	1	184	3	N	-0-					-0-
11	300 N	178	-0-	-122	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
12	279 N	213	-0-	-66	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
*01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157H RRCID -> 234273 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4742 - 4905

08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-					-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	N	-0-					-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	3	N	-0-					-0-
11	330 N	136	-0-	-194	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
12	341 N	77	-0-	-264	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
01	279 N	220	-0-	-59	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165D RRCID -> 234274 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 5279 PERF. 4839 - 5030

08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8C RRCID -> 234796 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5019 - 5185

08	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

MOORE, MAGGIE WELL #: 8B RRCID -> 234797 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5107 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	11	1	181	3	N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6D RRCID -> 234798 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5069 - 5238

08	248	N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
10	279	N	222	-0-	-57	-0-	13	1	209	3	N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 311C RRCID -> 234799 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5523 - 5643

08	155	N	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 214B RRCID -> 234800 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5446 - 5595

08	248	N	162	-0-	-86	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
10	186	N	126	-0-	-60	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
12	217	N	110	-0-	-107	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 114A RRCID -> 234826 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5380 - 5538

08	558	N	519	-0-	-39	-0-	25	1	494	3	N	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	537	3	N	-0-					-0-
10	527	N	364	-0-	-163	-0-	21	1	343	3	N	-0-					-0-
11	510	N	374	-0-	-136	-0-	17	1	357	3	N	-0-					-0-
12	589	N	351	-0-	-238	-0-	16	1	335	3	N	-0-					-0-
01	372	N	229	-0-	-143	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 114D RRCID -> 234828 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5262 - 5412

08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	623	3	N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	3	N	-0-					-0-
10	682	N	498	-0-	-184	-0-	28	1	470	3	N	-0-					-0-
11	630	N	432	-0-	-198	-0-	19	1	413	3	N	-0-					-0-
12	651	N	483	-0-	-168	-0-	22	1	461	3	N	-0-					-0-
01	496	N	322	-0-	-174	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-

ROWLAND WELL #: 173B RRCID -> 234830 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4167 - 4305

08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	3	N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	313	3	N	-0-					-0-
10	372	N	286	-0-	-86	-0-	16	1	270	3	N	-0-					-0-
11	360	N	263	-0-	-97	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
12	341	N	177	-0-	-164	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
01	279	N	156	-0-	-123	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS "A" WELL #: 15D RRCID -> 237187 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4967 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	16	1	263	3	N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 3A RRCID -> 237188 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4996 - 5193

08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 113B RRCID -> 237189 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4934 - 5151

08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
10	248	N	150	-0-	-98	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 311D RRCID -> 237743 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5541 - 5669

08	403	N	389	-0-	-14	-0-	19	1	370	3	N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	N	-0-					-0-
10	434	N	290	-0-	-144	-0-	17	1	273	3	N	-0-					-0-
11	390	N	263	-0-	-127	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
01	279	N	227	-0-	-52	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 411C RRCID -> 237744 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5584 - 5734

08	372	N	144	-0-	-228	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	3	N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	3	N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
12	434	N	218	-0-	-216	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
01	372	N	191	-0-	-181	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-

BAGGETT D WELL #: 1163B RRCID -> 237745 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4830 - 5068

08	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
*01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-

BAGGETT A WELL #: 1165A RRCID -> 237749 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4960 - 5194

08	217	N	212	-0-	-5	-0-	13	1	199	3	N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	3	N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	3	N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
*01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT A WELL #: 1165B RRCID -> 237750 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5274 PERF. 4868 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	166	-0-	-51	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	3	N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	N	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 411D RRCID -> 237752 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5565 - 5727

08	341	N	275	-0-	-66	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	N	-0-					-0-
10	341	N	241	-0-	-100	-0-	14	1	227	3	N	-0-					-0-
11	270	N	214	-0-	-56	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
12	341	N	125	-0-	-216	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 114B RRCID -> 237753 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5535 - 5699

08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	3	N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-
10	496	N	327	-0-	-169	-0-	19	1	308	3	N	-0-					-0-
11	450	N	361	-0-	-89	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	19	1	407	3	N	-0-					-0-
01	341	N	165	-0-	-176	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 411B RRCID -> 237760 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5620 - 5648

08	372	N	327	-0-	-45	-0-	16	1	311	3	N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	16	1	271	3	N	-0-					-0-
11	330	N	179	-0-	-151	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	13	1	259	3	N	-0-					-0-

ROWLAND WELL #: 573C RRCID -> 239776 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4103 - 4267

08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	3	N	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	18	1	263	3	N	-0-					-0-
10	310	N	243	-0-	-67	-0-	14	1	229	3	N	-0-					-0-
11	300	N	231	-0-	-69	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 385A RRCID -> 239787 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5110 - 5259

08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
09	240	N	165	-0-	-75	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
10	279	N	135	-0-	-144	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
11	270	N	98	-0-	-172	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
12	186	N	106	-0-	-80	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
01	124	N	58	-0-	-66	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 680B RRCID -> 239794 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4178 - 4411

08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	30	1	471	3	N	-0-					-0-
09	390	N	344	-0-	-46	-0-	22	1	322	3	N	-0-					-0-
10	403	N	286	-0-	-117	-0-	16	1	270	3	N	-0-					-0-
11	390	N	232	-0-	-158	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	13	1	252	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT B WELL #: 113C RRCID -> 240201 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4913 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	297	-0-	-44	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	14	1	271	3	N	-0-					-0-
10	279	N	232	-0-	-47	-0-	13	1	219	3	N	-0-					-0-
11	300	N	237	-0-	-63	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
12	310	N	250	-0-	-60	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 13E RRCID -> 240202 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4972 - 5114

08	279	N	248	-0-	-31	-0-	12	1	236	3	N	-0-					-0-
09	420	N	252	-0-	-168	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	20	1	325	3	N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	N	-0-					-0-
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 980C RRCID -> 240203 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 4673 PERF. 4292 - 4451

08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	3	N	-0-					-0-
09	360	N	309	-0-	-51	-0-	20	1	289	3	N	-0-					-0-
10	372	N	261	-0-	-111	-0-	15	1	246	3	N	-0-					-0-
11	360	N	292	-0-	-68	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 1164A RRCID -> 240221 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4832 - 5066

08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 342C RRCID -> 240229 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4886 - 5035

08	279	N	269	-0-	-10	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	16	1	258	3	N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
01	279	N	124	-0-	-155	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 14C RRCID -> 241026 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4860 - 5066

08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	436	3	N	-0-					-0-
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	16	1	312	3	N	-0-					-0-
10	372	N	228	-0-	-144	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-
11	360	N	189	-0-	-171	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
12	341	N	269	-0-	-72	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 3125B RRCID -> 241293 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5240 - 5388

08	465	N	427	-0-	-38	-0-	20	1	407	3	N	-0-					-0-
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	19	1	377	3	N	-0-					-0-
10	434	N	331	-0-	-103	-0-	19	1	312	3	N	-0-					-0-
11	420	N	182	-0-	-238	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	N	-0-					-0-
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS "A" WELL #: 6C RRCID -> 241294 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5026 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	17	1	335	3	N	-0-					-0-
09	360	N	270	-0-	-90	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
10	310	N	228	-0-	-82	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-
11	330	N	214	-0-	-116	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 14B RRCID -> 241382 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5008 - 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
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	23	1	468	3	N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	434	3	N	-0-					-0-
10	527	N	404	-0-	-123	-0-	23	1	381	3	N	-0-					-0-
11	480	N	383	-0-	-97	-0-	17	1	366	3	N	-0-					-0-
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	20	1	421	3	N	-0-					-0-
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	19	1	383	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 980A RRCID -> 241386 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4360 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	39	1	622	3	N	-0-					-0-
09	600	N	590	-0-	-10	-0-	38	1	552	3	N	-0-					-0-
10	651	N	519	-0-	-132	-0-	30	1	489	3	N	-0-					-0-
11	630	N	430	-0-	-200	-0-	19	1	411	3	N	-0-					-0-
12	620	N	572	-0-	-48	-0-	26	1	546	3	N	-0-					-0-
01	527	N	433	-0-	-94	-0-	20	1	413	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27C RRCID -> 241387 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 4931 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-					-0-
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	15	1	290	3	N	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	20	1	325	3	N	-0-					-0-
11	360	N	246	-0-	-114	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6D RRCID -> 241391 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4979 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	11	1	215	3	N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	13	1	210	3	N	-0-					-0-
11	330	N	293	-0-	-37	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-					-0-

BAGGETT A WELL #: 1165M RRCID -> 241666 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4933 - 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
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-

BAGGETT A WELL #: 1165D RRCID -> 241667 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4956 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT B WELL #: 113E RRCID -> 241669 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4960 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	3	N	-0-					-0-
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	20	1	393	3	N	-0-					-0-
10	403	N	314	-0-	-89	-0-	18	1	296	3	N	-0-					-0-
11	420	N	287	-0-	-133	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	19	1	406	3	N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 113A RRCID -> 241673 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5001 - 5128

08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
10	279	N	180	-0-	-99	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
11	300	N	176	-0-	-124	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
12	248	N	189	-0-	-59	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 252B RRCID -> 241960 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5129 - 5286

08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	N	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	3	N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-

SEAHORN J WELL #: 415C RRCID -> 242201 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5118 - 5261

08	124	N	30	-0-	-94	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
09	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-

SEAHORN J WELL #: 415H RRCID -> 242209 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 5059 - 5200

08	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-

SEAHORN J WELL #: 415P RRCID -> 242217 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5101 - 5238

08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 15A RRCID -> 242261 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4973 - 5172

08	248	N	228	-0-	-20	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
10	248	N	193	-0-	-55	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT B WELL #: 1164D RRCID -> 242264 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4824 - 5075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	201	-0-	-16	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	16	1	262	3	N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
01	279	N	193	-0-	-86	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-

SEAHORN J WELL #: 415L RRCID -> 242267 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5101 - 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
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 485C RRCID -> 242491 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5223 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 485H RRCID -> 242494 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5235 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 2156D RRCID -> 242583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4668 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	166	-0-	-51	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	3	N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
01	279	N	221	-0-	-58	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 2156H RRCID -> 242585 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 4730 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	167	-0-	-50	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	3	N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
01	279	N	207	-0-	-72	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 2125F RRCID -> 242586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4529 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	3	N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	N	-0-					-0-
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	16	1	262	3	N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156D RRCID -> 243582 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4564 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156B RRCID -> 243583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4643 - 4834

08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	17	1	278	3	N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 42D RRCID -> 243586 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4941 - 5116

08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	3	N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	17	1	353	3	N	-0-					-0-
01	341	N	299	-0-	-42	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 33A RRCID -> 243596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5076 - 5253

08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	N	-0-					-0-
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	12	1	199	3	N	-0-					-0-
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156A RRCID -> 243774 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4835 - 5062

08	217	N	185	-0-	-32	-0-	11	1	174	3	N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	329	3	N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
12	372	N	321	-0-	-51	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-
01	310	N	255	-0-	-55	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 252C RRCID -> 243775 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5081 - 5260

08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	3	N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	N	-0-					-0-
11	360	N	239	-0-	-121	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
12	341	N	274	-0-	-67	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 43A RRCID -> 243777 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 5032 - 5273

08	527	N	515	-0-	-12	-0-	25	1	490	3	N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	31	1	619	3	N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	32	1	531	3	N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	26	1	560	3	N	-0-					-0-
12	682	N	663	-0-	-19	-0-	30	1	633	3	N	-0-					-0-
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	26	1	521	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

SUDDERTH WELL #: 2125A RRCID -> 243779 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5325 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	17	1	333	3	N	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	446	3	N	-0-					-0-
10	434	N	298	-0-	-136	-0-	17	1	281	3	N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-
12	496	N	341	-0-	-155	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156B RRCID -> 243780 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4816 - 5048

08	186	N	141	-0-	-45	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165C RRCID -> 243781 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4847 - 5073

08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
*01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ A WELL #: 2165B RRCID -> 243790 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4920 - 5096

08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	N	-0-					-0-
09	510	N	428	-0-	-82	-0-	21	1	407	3	N	-0-					-0-
10	403	N	354	-0-	-49	-0-	20	1	334	3	N	-0-					-0-
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	17	1	368	3	N	-0-					-0-
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	18	1	384	3	N	-0-					-0-
*01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 485G RRCID -> 243937 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5231 - 5368

08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 414M RRCID -> 244723 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5218 - 5377

08	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 4B RRCID -> 244727 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4969 - 5163

08	93	N	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

ROWLAND A WELL #: 680D RRCID -> 244729 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4121 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	3	N	-0-					-0-
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	28	1	403	3	N	-0-					-0-
10	465	N	388	-0-	-77	-0-	22	1	366	3	N	-0-					-0-
11	450	N	366	-0-	-84	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	N	-0-					-0-
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	19	1	379	3	N	-0-					-0-

ROWLAND WELL #: 573B RRCID -> 244731 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4171 - 4324

08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	3	N	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	19	1	274	3	N	-0-					-0-
10	310	N	245	-0-	-65	-0-	14	1	231	3	N	-0-					-0-
11	300	N	208	-0-	-92	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165H RRCID -> 244732 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4807 - 5027

08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165G RRCID -> 244733 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4851 - 5038

08	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 371B RRCID -> 245030 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4831 - 4962

08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	14	1	226	3	N	-0-					-0-
11	300	N	197	-0-	-103	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
12	310	N	243	-0-	-67	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
01	248	N	188	-0-	-60	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13G RRCID -> 245031 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 4992 - 5186

08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ WELL #: 2157A RRCID -> 245032 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4766 - 4945

08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	N	-0-					-0-
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	16	1	266	3	N	-0-					-0-
11	330	N	288	-0-	-42	-0-	13	1	275	3	N	-0-					-0-
12	372	N	304	-0-	-68	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
01	279	N	207	-0-	-72	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT OZ WELL #: 2157B RRCID -> 245034 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4764 - 5008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	14	1	271	3	N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	457	3	N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	N	-0-					-0-
01	496	N	350	-0-	-146	-0-	17	1	333	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157J RRCID -> 245035 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4687 - 4868

08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	484	3	N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	504	3	N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	402	3	N	-0-					-0-
11	480	N	389	-0-	-91	-0-	17	1	372	3	N	-0-					-0-
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	21	1	456	3	N	-0-					-0-
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	20	1	411	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 352D RRCID -> 245036 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 4838 - 4997

08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-
10	248	N	134	-0-	-114	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
11	360	N	143	-0-	-217	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
12	310	N	250	-0-	-60	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165I RRCID -> 245040 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4856 - 5082

08	186	N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 2158A RRCID -> 245043 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 5151 PERF. 4712 - 4965

08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	3	N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	N	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	3	N	-0-					-0-
*01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 485D RRCID -> 245812 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5268 - 5401

08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 281A RRCID -> 246304 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4695 - 4977

08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	N	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	16	1	272	3	N	-0-					-0-
11	390	N	262	-0-	-128	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
12	372	N	295	-0-	-77	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

SUDDERTH WELL #: 114H RRCID -> 246309 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5264 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156C RRCID -> 246313 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4784 - 5023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	434	-0-	-62	-0-	21	1	413	3	N	-0-					-0-
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	21	1	413	3	N	-0-					-0-
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	19	1	320	3	N	-0-					-0-
11	420	N	343	-0-	-77	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	N	-0-					-0-
*01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165L RRCID -> 246315 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 4870 - 5041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
*01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 352A RRCID -> 246903 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5277 PERF. 4886 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	3	N	-0-					-0-
10	341	N	221	-0-	-120	-0-	13	1	208	3	N	-0-					-0-
11	390	N	224	-0-	-166	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
12	372	N	292	-0-	-80	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 414A RRCID -> 246904 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5231 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 414E RRCID -> 246906 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5233 - 5371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 414Q RRCID -> 246907 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5223 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

SUDDERTH WELL #: 214G RRCID -> 246908 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5343 - 5503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
11	210 N	139	-0-	-71	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125C RRCID -> 246909 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4552 - 4801

08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	387	3	N	-0-					-0-
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	3	N	-0-					-0-
10	403 N	316	-0-	-87	-0-	18	1	298	3	N	-0-					-0-
11	390 N	315	-0-	-75	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
12	434 N	334	-0-	-100	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 2125B RRCID -> 247075 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5360 - 5660

08	310 N	296	-0-	-14	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	3	N	-0-					-0-
10	372 N	235	-0-	-137	-0-	13	1	222	3	N	-0-					-0-
11	300 N	244	-0-	-56	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
12	341 N	270	-0-	-71	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
01	248 N	199	-0-	-49	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 312C RRCID -> 247076 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5567 - 5712

08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	522	3	N	-0-					-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	3	N	-0-					-0-
10	403 N	346	-0-	-57	-0-	20	1	326	3	N	-0-					-0-
11	390 N	344	-0-	-46	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-
12	403 N	393	-0-	-10	-0-	18	1	375	3	N	-0-					-0-
01	341 N	238	-0-	-103	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 285A RRCID -> 247434 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5352 - 5509

08	372 N	314	-0-	-58	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
09	330 N	300	-0-	-30	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
10	341 N	286	-0-	-55	-0-	16	1	270	3	N	-0-					-0-
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	13	1	286	3	N	-0-					-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
01	279 N	243	-0-	-36	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1I RRCID -> 247435 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5009 - 5180

08	217 N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	12	1	192	3	N	-0-					-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 2125H RRCID -> 247436 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 4564 - 4816

08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	3	N	-0-					-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	N	-0-					-0-
10	403 N	325	-0-	-78	-0-	19	1	306	3	N	-0-					-0-
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-
12	403 N	348	-0-	-55	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-
*01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT OZ C WELL #: 1125B RRCID -> 247437 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 4565 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	3	N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	336	3	N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165M RRCID -> 247438 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4903 - 5090

08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K GAS UNIT WELL #: 414H RRCID -> 250159 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5337 - 5501

08	372	N	341	-0-	-31	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-					-0-
10	341	N	299	-0-	-42	-0-	17	1	282	3	N	-0-					-0-
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	N	-0-					-0-
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 172D RRCID -> 250536 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 4082 - 4233

08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	N	-0-					-0-
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	14	1	207	3	N	-0-					-0-
10	279	N	178	-0-	-101	-0-	10	1	168	3	N	-0-					-0-
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
01	186	N	123	-0-	-63	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 172A RRCID -> 250537 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4139 - 4306

08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	427	3	N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	26	1	373	3	N	-0-					-0-
10	434	N	333	-0-	-101	-0-	19	1	314	3	N	-0-					-0-
11	420	N	319	-0-	-101	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6F RRCID -> 251435 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5013 - 5181

08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 312NC RRCID -> 252232 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 5660 - 5714

08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT E WELL #: 84A RRCID -> 252460 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 4295 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	3	N	-0-					-0-
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	14	1	223	3	N	-0-					-0-
11	270	N	179	-0-	-91	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
12	279	N	228	-0-	-51	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 312H RRCID -> 254459 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 5332 - 5484

08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	3	N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	3	N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	3	N	-0-					-0-
11	480	N	307	-0-	-173	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
12	496	N	420	-0-	-76	-0-	19	1	401	3	N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8I RRCID -> 254533 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5070 - 5237

08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
01	124	N	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 2125E RRCID -> 254534 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 5277 - 5424

08	372	N	360	-0-	-12	-0-	17	1	343	3	N	-0-					-0-
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	18	1	292	3	N	-0-					-0-
11	360	N	319	-0-	-41	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 312F RRCID -> 254536 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5555 - 5719

08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 112C RRCID -> 254538 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5490 - 5608

08	124	N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 285H RRCID -> 254540 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5376 - 5520

08	186	N	182	-0-	-4	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

ADAMS WELL #: 2126D RRCID -> 254836 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 11729 PERF. 4582 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403	3	N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	434	3	N	-0-					-0-
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	22	1	363	3	N	-0-					-0-
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	17	1	368	3	N	-0-					-0-
12	465	N	408	-0-	-57	-0-	18	1	390	3	N	-0-					-0-
01	372	N	308	-0-	-64	-0-	15	1	293	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 312D RRCID -> 254837 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5484 - 5644

08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	3	N	-0-					-0-
10	372	N	250	-0-	-122	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 385H RRCID -> 254838 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5008 - 5159

08	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 312G RRCID -> 254946 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5536 - 5696

08	186	N	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	8	1	132	3	N	-0-					-0-
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 2116F RRCID -> 254947 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4394 - 4650

08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	34	1	543	3	N	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	37	1	536	3	N	-0-					-0-
10	589	N	484	-0-	-105	-0-	28	1	456	3	N	-0-					-0-
11	570	N	521	-0-	-49	-0-	23	1	498	3	N	-0-					-0-
12	589	N	534	-0-	-55	-0-	24	1	510	3	N	-0-					-0-
01	496	N	479	-0-	-17	-0-	23	1	456	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 3125K RRCID -> 254948 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5267 - 5413

08	124	N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-

SEAHORN J WELL #: 315A RRCID -> 254949 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5050 - 5202

08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	511	3	N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	468	3	N	-0-					-0-
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	25	1	419	3	N	-0-					-0-
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	19	1	403	3	N	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	22	1	464	3	N	-0-					-0-
01	434	N	390	-0-	-44	-0-	18	1	372	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

SEAHORN H WELL #: 385L RRCID -> 255126 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4971 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-

ROWLAND WELL #: 489A RRCID -> 255270 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 4261 - 4431

08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	41	1	639	3	N	-0-					-0-
09	600	N	564	-0-	-36	-0-	36	1	528	3	N	-0-					-0-
10	651	N	502	-0-	-149	-0-	29	1	473	3	N	-0-					-0-
11	660	N	435	-0-	-225	-0-	19	1	416	3	N	-0-					-0-
12	589	N	580	-0-	-9	-0-	26	1	554	3	N	-0-					-0-
01	496	N	449	-0-	-47	-0-	21	1	428	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 472A RRCID -> 255271 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 4044 - 4137

08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	3	N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	N	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	16	1	260	3	N	-0-					-0-
11	330	N	271	-0-	-59	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	13	1	259	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 472B RRCID -> 255272 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4065 - 4185

08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	3	N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	N	-0-					-0-
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	12	1	191	3	N	-0-					-0-
11	240	N	120	-0-	-120	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165P RRCID -> 255279 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4851 - 5091

08	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
*01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 285D RRCID -> 255330 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5260 - 5392

08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	N	-0-					-0-
11	390	N	136	-0-	-254	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
12	310	N	149	-0-	-161	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
01	217	N	90	-0-	-127	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 2125F RRCID -> 255563 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4642 - 4935

08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	3	N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	421	3	N	-0-					-0-
10	434	N	352	-0-	-82	-0-	20	1	332	3	N	-0-					-0-
11	420	N	263	-0-	-157	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	19	1	399	3	N	-0-					-0-
*01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165K RRCID -> 255565 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 4852 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	477	3	N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	27	1	531	3	N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	3	N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	512	3	N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	536	3	N	-0-					-0-
*01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	541	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 13F RRCID -> 255827 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 4917 - 5165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	20	1	400	3	N	-0-					-0-
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	19	1	374	3	N	-0-					-0-
10	372	N	241	-0-	-131	-0-	14	1	227	3	N	-0-					-0-
11	420	N	241	-0-	-179	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
12	403	N	282	-0-	-121	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 1124B RRCID -> 255882 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4549 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	33	1	514	3	N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	35	1	507	3	N	-0-					-0-
10	496	N	422	-0-	-74	-0-	24	1	398	3	N	-0-					-0-
11	480	N	404	-0-	-76	-0-	18	1	386	3	N	-0-					-0-
12	496	N	436	-0-	-60	-0-	20	1	416	3	N	-0-					-0-
01	434	N	380	-0-	-54	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165Q RRCID -> 255883 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4819 - 5071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
09	300	N	105	-0-	-195	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	15	1	245	3	N	-0-					-0-
11	300	N	31	-0-	-269	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-
*01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 13G RRCID -> 256003 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 4875 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	N	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	14	1	235	3	N	-0-					-0-
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 14F RRCID -> 256009 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4865 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	611	3	N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165L RRCID -> 256179 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4824 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 53H RRCID -> 256185 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 4906 - 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
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	352	3	N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	3	N	-0-					-0-
11	390	N	336	-0-	-54	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 3123A RRCID -> 256186 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4578 - 4811

08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	N	-0-					-0-
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
*01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 32D RRCID -> 256259 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4855 - 5104

08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	N	-0-					-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	16	1	308	3	N	-0-					-0-
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	17	1	280	3	N	-0-					-0-
11	360	N	306	-0-	-54	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116A RRCID -> 256769 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4301 - 4528

08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	61	1	963	3	N	-0-					-0-
09	960	N	932	-0-	-28	-0-	60	1	872	3	N	-0-					-0-
10	992	N	766	-0-	-226	-0-	44	1	722	3	N	-0-					-0-
11	960	N	589	-0-	-371	-0-	26	1	563	3	N	-0-					-0-
12	961	N	909	-0-	-52	-0-	41	1	868	3	N	-0-					-0-
01	775	N	626	-0-	-149	-0-	30	1	596	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 25C RRCID -> 256770 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5074 - 5331

08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
10	248	N	188	-0-	-60	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 342G RRCID -> 256771 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 4867 - 5038

08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	N	-0-					-0-
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	21	1	340	3	N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	N	-0-					-0-
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	16	1	314	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156D RRCID -> 256775 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 4714 - 4946

08	310	N	307	-0-	-3	-0-	18	1	289	3	N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	N	-0-					-0-
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	15	1	250	3	N	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
12	341	N	282	-0-	-59	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
*01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 22I RRCID -> 256790 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4926 - 5161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	543	3	N	-0-					-0-
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	25	1	505	3	N	-0-					-0-
10	527	N	333	-0-	-194	-0-	19	1	314	3	N	-0-					-0-
11	540	N	269	-0-	-271	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
12	558	N	395	-0-	-163	-0-	18	1	377	3	N	-0-					-0-
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 33G RRCID -> 256791 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 4983 - 5234

08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 81F RRCID -> 256811 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4744 - 5005

08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	3	N	-0-					-0-
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	18	1	298	3	N	-0-					-0-
11	360	N	314	-0-	-46	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 14G RRCID -> 257180 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4838 - 5041

08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	N	-0-					-0-
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
12	310	N	265	-0-	-45	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 43F RRCID -> 257181 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5004 - 5171

08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	442	3	N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	366	3	N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	3	N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 1164E RRCID -> 257182 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4826 - 5094

08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	18	1	297	3	N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-
*01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 1125G RRCID -> 257471 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5052 PERF. 4593 - 4778

08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	3	N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	31	1	456	3	N	-0-					-0-
10	465	N	396	-0-	-69	-0-	23	1	373	3	N	-0-					-0-
11	450	N	308	-0-	-142	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
12	465	N	389	-0-	-76	-0-	18	1	371	3	N	-0-					-0-
01	403	N	97	-0-	-306	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32N RRCID -> 257472 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 4968 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	14	1	235	3	N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116C RRCID -> 257473 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4426 - 4615

08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	36	1	564	3	N	-0-					-0-
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	36	1	522	3	N	-0-					-0-
10	589	N	496	-0-	-93	-0-	28	1	468	3	N	-0-					-0-
11	570	N	495	-0-	-75	-0-	22	1	473	3	N	-0-					-0-
12	589	N	581	-0-	-8	-0-	26	1	555	3	N	-0-					-0-
*01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	494	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165B RRCID -> 257474 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4832 - 5089

08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	N	-0-					-0-
10	248	N	205	-0-	-43	-0-	12	1	193	3	N	-0-					-0-
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ A WELL #: 2165G RRCID -> 257475 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4849 - 5107

08	372	N	371	-0-	-1	-0-	18	1	353	3	N	-0-					-0-
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	18	1	357	3	N	-0-					-0-
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	17	1	278	3	N	-0-					-0-
11	360	N	172	-0-	-188	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	N	-0-					-0-
*01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32H RRCID -> 257493 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 4931 - 5201

08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ E WELL #: 1164B RRCID -> 257494 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4857 - 5109

08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
11	150	N	71	-0-	-79	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 2125C RRCID -> 258085 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 4888 PERF. 4448 - 4690

08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	35	1	550	3	N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	36	1	526	3	N	-0-					-0-
10	558	N	511	-0-	-47	-0-	29	1	482	3	N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	25	1	527	3	N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	563	3	N	-0-					-0-
01	496	N	495	-0-	-1	-0-	23	1	472	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116C RRCID -> 258087 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4284 - 4505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	305 N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	287	3	N	-0-					-0-
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	19	1	271	3	N	-0-					-0-
10	310 N	257	-0-	-53	-0-	15	1	242	3	N	-0-					-0-
11	300 N	244	-0-	-56	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
12	310 N	262	-0-	-48	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1163C RRCID -> 258089 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4817 - 5055

08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	N	-0-					-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	N	-0-					-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 113H RRCID -> 258090 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 4822 - 5097

08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
10	124 N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
01	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 14E RRCID -> 258611 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4856 - 5088

08	310 N	239	-0-	-71	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
09	300 N	227	-0-	-73	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	N	-0-					-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156K RRCID -> 258612 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4777 - 4999

08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	3	N	-0-					-0-
09	420 N	419	-0-	-1	-0-	20	1	399	3	N	-0-					-0-
10	403 N	229	-0-	-174	-0-	13	1	216	3	N	-0-					-0-
11	420 N	270	-0-	-150	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
12	434 N	298	-0-	-136	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-
*01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 3165F RRCID -> 258613 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4842 - 5099

08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	N	-0-					-0-
10	403 N	325	-0-	-78	-0-	19	1	306	3	N	-0-					-0-
11	390 N	337	-0-	-53	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
12	403 N	365	-0-	-38	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
*01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116B RRCID -> 258614 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4460 - 4680

08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-					-0-
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	17	1	241	3	N	-0-					-0-
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	14	1	229	3	N	-0-					-0-
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT OZ G WELL #: 1116G RRCID -> 258615 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4402 - 4533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	3	N	-0-					-0-
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	21	1	301	3	N	-0-					-0-
10	341	N	288	-0-	-53	-0-	16	1	272	3	N	-0-					-0-
11	330	N	274	-0-	-56	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
*01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-

ROWLAND WELL #: 489D RRCID -> 258616 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4209 - 4344

08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	3	N	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	23	1	331	3	N	-0-					-0-
10	372	N	317	-0-	-55	-0-	18	1	299	3	N	-0-					-0-
11	360	N	292	-0-	-68	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 880D RRCID -> 258617 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4354 - 4518

08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	32	1	499	3	N	-0-					-0-
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	32	1	461	3	N	-0-					-0-
10	527	N	452	-0-	-75	-0-	26	1	426	3	N	-0-					-0-
11	510	N	406	-0-	-104	-0-	18	1	388	3	N	-0-					-0-
12	496	N	491	-0-	-5	-0-	22	1	469	3	N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 980G RRCID -> 258618 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4283 - 4466

08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	35	1	545	3	N	-0-					-0-
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	34	1	501	3	N	-0-					-0-
10	589	N	485	-0-	-104	-0-	28	1	457	3	N	-0-					-0-
11	570	N	435	-0-	-135	-0-	19	1	416	3	N	-0-					-0-
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	25	1	525	3	N	-0-					-0-
01	496	N	491	-0-	-5	-0-	23	1	468	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 1125Q RRCID -> 258637 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4617 - 4798

08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	3	N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	407	3	N	-0-					-0-
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	19	1	310	3	N	-0-					-0-
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-
12	403	N	354	-0-	-49	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165G RRCID -> 258638 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4831 - 5064

08	279	N	273	-0-	-6	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	13	1	254	3	N	-0-					-0-
10	279	N	210	-0-	-69	-0-	12	1	198	3	N	-0-					-0-
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
12	279	N	227	-0-	-52	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 3125F RRCID -> 258639 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5257 - 5404

08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	529	3	N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	473	3	N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	N	-0-					-0-
11	540	N	259	-0-	-281	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
12	527	N	471	-0-	-56	-0-	21	1	450	3	N	-0-					-0-
*01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

SUDDERTH WELL #: 114K RRCID -> 259141 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 5336 - 5502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248 N	244	-0-	-4	-0-	12	1	232	3	N	-0-					-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
10	279 N	214	-0-	-65	-0-	12	1	202	3	N	-0-					-0-
11	240 N	108	-0-	-132	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
12	248 N	201	-0-	-47	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 3125G RRCID -> 259143 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5342 - 5516

08	620 N	557	-0-	-63	-0-	27	1	530	3	N	-0-					-0-
09	570 N	533	-0-	-37	-0-	26	1	507	3	N	-0-					-0-
10	651 N	332	-0-	-319	-0-	19	1	313	3	N	-0-					-0-
11	540 N	295	-0-	-245	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
12	558 N	390	-0-	-168	-0-	18	1	372	3	N	-0-					-0-
01	341 N	246	-0-	-95	-0-	12	1	234	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125F RRCID -> 259145 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4562 - 4806

08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	N	-0-					-0-
09	240 N	122	-0-	-118	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-
10	248 N	176	-0-	-72	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
11	240 N	179	-0-	-61	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116D RRCID -> 259146 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4416 - 4649

08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	36	1	568	3	N	-0-					-0-
09	630 N	558	-0-	-72	-0-	36	1	522	3	N	-0-					-0-
10	620 N	466	-0-	-154	-0-	27	1	439	3	N	-0-					-0-
11	570 N	472	-0-	-98	-0-	21	1	451	3	N	-0-					-0-
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	30	1	628	3	N	-0-					-0-
*01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 12G RRCID -> 259148 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 4820 - 5086

08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	3	N	-0-					-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	353	3	N	-0-					-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	N	-0-					-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	N	-0-					-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 214J RRCID -> 259150 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5450 - 5633

08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	559	3	N	-0-					-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	3	N	-0-					-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	3	N	-0-					-0-
11	330 N	259	-0-	-71	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
12	341 N	231	-0-	-110	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
01	310 N	160	-0-	-150	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-

SEAHORN J WELL #: 7A RRCID -> 259157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5165 - 5300

08	217 N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

MOORE, MAGGIE WELL #: 5G RRCID -> 261023 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5018 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 385G RRCID -> 262725 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4941 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	3	N	-0-			-0-
10	155	N	83	-0-	-72	-0-	5	1	78	3	N	-0-			-0-
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-
12	155	N	38	-0-	-117	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
01	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5K RRCID -> 263609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 4968 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-			-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	-0-			-0-
10	248	N	165	-0-	-83	-0-	9	1	156	3	N	-0-			-0-
11	240	N	153	-0-	-87	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-
12	217	N	146	-0-	-71	-0-	7	1	139	3	N	-0-			-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8K RRCID -> 264166 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 4987 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-			-0-
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-			-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 7C RRCID -> 265673 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5033 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	N	-0-			-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	7	1	138	3	N	-0-			-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	7	1	120	3	N	-0-			-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	6	1	121	3	N	-0-			-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	N	-0-			-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 340C RRCID -> 268469 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5075 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	N	-0-			-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	3	N	-0-			-0-
10	434	N	325	-0-	-109	-0-	19	1	306	3	N	-0-			-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	15	1	315	3	N	-0-			-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	3	N	-0-			-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING 408287

ADAMS, EMMA PHILLIPS WELL #: 1166 RRCID -> 044581 COMPL. DATE 07/17/1968 TOTAL DEPTH 5165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 048608 COMPL. DATE 03/28/1970 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1115 RRCID -> 064177 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4877 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1166 RRCID -> 064178 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 2115 RRCID -> 064179 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 4854 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1153 RRCID -> 064222 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 19 RRCID -> 102300 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4549 - 4613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287
ADAMS WELL #: 4153 RRCID -> 107157 COMPL. DATE 07/31/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4665 - 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
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3153 RRCID -> 107676 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4816

08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3127 RRCID -> 109031 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4650 - 4850

08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

ADAMS "115" WELL #: 1 RRCID -> 109032 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4573 - 4834

08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 109803 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4796 - 4984

08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 111304 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 4783 - 4989

08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

ADAMS "166" WELL #: 2 RRCID -> 111409 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 5074

08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287
ADAMS WELL #: 2127A RRCID -> 112036 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4977 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

ADAMS "126" WELL #: 1 RRCID -> 113848 COMPL. DATE 09/16/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4556 - 4780

08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

ADAMS-TC-3 ENERGY COMPANY WELL #: 4115 RRCID -> 147635 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4457 - 4623

08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 209597 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4725 - 4805

08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

ADAMS "127" WELL #: 12 RRCID -> 227727 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4607 - 4818

08	DLQ G-10		213	-0-	213	457	213	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		241	-0-	241	698	241	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		224	-0-	224	922	224	2			Y	-0-					-0-
11	1131	N	209	-0-	-922	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
*01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

ADAMS "127" WELL #: 11 RRCID -> 227730 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4605 - 4790

08	DLQ G-10		221	-0-	221	507	221	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		225	-0-	225	732	225	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		221	-0-	221	953	221	2			Y	-0-					-0-
11	1159	N	206	-0-	-953	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
*01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

ADAMS "127" WELL #: 13 RRCID -> 232207 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4618 - 4819

08	DLQ G-10		198	-0-	198	439	198	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		254	-0-	254	693	254	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		190	-0-	190	883	190	2			Y	-0-					-0-
11	1084	N	201	-0-	-883	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
*01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287

ADAMS "127" WELL #: 14 RRCID -> 233495 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4675 - 4869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	204	-0-	204	428	204	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	183	-0-	183	611	183	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	188	-0-	188	799	188	2		Y	-0-			-0-
11	1003 N	204	-0-	-799	-0-	204	2		Y	-0-			-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-			-0-
*01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		Y	-0-			-0-

ADAMS "127" WELL #: 15 RRCID -> 238453 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4673 - 4872

08	DLQ G-10	206	-0-	206	365	206	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	145	-0-	145	510	145	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	234	-0-	234	744	234	2		Y	-0-			-0-
11	972 N	228	-0-	-744	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
*01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-			-0-

ADAMS 155 WELL #: 2 RRCID -> 238527 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4753 - 4968

08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-

ADAMS 166 WELL #: 8 RRCID -> 240746 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4874 - 5068

08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
*01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-

ADAMS 155 WELL #: 3 RRCID -> 240809 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4768 - 4989

08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-			-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-

ADAMS 166 WELL #: 6 RRCID -> 241319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4981 - 5189

08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-

ADAMS 166 WELL #: 5 RRCID -> 241474 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4981 - 5189

08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287

ADAMS 166 WELL #: 9 RRCID -> 241654 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4863 - 5054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

ADAMS 166 WELL #: 4 RRCID -> 241685 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4943 - 5127

08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

ADAMS "166" WELL #: 7 RRCID -> 245626 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5059 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS "115" WELL #: 8 RRCID -> 245628 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4436 - 4597

08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

WILBORN RANCH 124 WELL #: 3 RRCID -> 247084 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS "115" WELL #: 6 RRCID -> 248440 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS 126 WELL #: 2R RRCID -> 249465 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4532 - 4750

08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287
WILBORN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250150 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4467 - 4708

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

ADAMS "126" WELL #: 4 RRCID -> 250820 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4994 PERF. 4420 - 4808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-

ADAMS 166 WELL #: 12 RRCID -> 251377 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4846 - 5039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
11	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2		N	-0-			-0-
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-			-0-
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-

ADAMS "115" WELL #: R 3 RRCID -> 255125 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. N/A

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

ADAMS "115" WELL #: R 1 RRCID -> 257334 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

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

J. D. GAS, INC. 427477
ADAMS WELL #: 1154 RRCID -> 077994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4751 - 4921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3		N	-0-			-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
11	180 N	117	-0-	-63	-0-	117	3		N	-0-			-0-
12	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	3		N	-0-			-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
J. D. GAS, INC. //CONT.// 427477
ADAMS "A" WELL #: 1115 RRCID -> 077995 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4426 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

ADAMS "B" WELL #: 2115 RRCID -> 077996 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4442 - 4676

08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 077997 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4567 - 4733

08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1114 RRCID -> 077998 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4462 - 4729

08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

OZ GAS CORPORATION 630560
BAGGETT, JAMES WELL #: 1125 RRCID -> 048333 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1157 RRCID -> 048335 COMPL. DATE 12/31/1967 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 1126 RRCID -> 048338 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 1155 RRCID -> 048339 COMPL. DATE 11/22/1967 TOTAL DEPTH 5069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2126 RRCID -> 048340 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2155 RRCID -> 048341 COMPL. DATE 12/05/1970 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 1114 RRCID -> 048424 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 11737 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 C RRCID -> 068773 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 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
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 A RRCID -> 068774 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560

BAGGETT, J. M. JR. ET AL WELL #: 2 A RRCID -> 072532 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 1 D RRCID -> 072700 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 2 D RRCID -> 072701 COMPL. DATE 06/24/1977 TOTAL DEPTH 5315 PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 5114 RRCID -> 105879 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4630 - 4730

08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS WELL #: 1166 RRCID -> 109030 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5052

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON-BAGGETT "164" WELL #: 1 RRCID -> 131927 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5225 - 5440

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	816				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	816				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	816				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	816				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	816				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2024

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
SAVELL "118" WELL #: 1 RRCID -> 092045 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4363 - 4573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
BAGGETT, J. M. WELL #: 1117 RRCID -> 046312 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5097 PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON (DETRITAL) 01789 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC 041519
ALLISON "A-17" WELL #: 1 RRCID -> 055620 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 9394 PERF. N/A

08	899 N	778	-0-	-121	-0-	778	2			N	-0-					115
09	810 N	797	-0-	-13	-0-	797	2			N	-0-					115
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					115
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					115
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					115
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					115

ALLISON A-24 WELL #: 1 RRCID -> 058761 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A

08	1736 N	1556	-0-	-180	-0-	1556	2			N	-0-					40
09	1620 N	1594	-0-	-26	-0-	1594	2			N	-0-					40
10	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					40
11	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					40
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					40
01	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					40

ALLISON -A-25 WELL #: 1 RRCID -> 058765 COMPL. DATE 05/29/1974 TOTAL DEPTH 9094 PERF. N/A

08	3875 X	3224	-0-	-651	-0-	3224	2			N	-0-					139
09	3750 X	3512	-0-	-238	-0-	3302	2	210	9	N	191	189	1	2	8	139
10	3875 X	3687	-0-	-188	-0-	3687	2			N	-0-					139
11	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					139
12	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					139
01	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					139

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GARNER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 056654 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. N/A

08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					64
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					64
10	1488 N	1255	-0-	-233	-0-	1255	2			N	-0-					64
11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					64
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					64
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					64

ALLISON (DETRITAL) //CONT.// 01789 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
GARNER, ANNIE -C- WELL #: 1 RRCID -> 062731 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

ALLISON (DETRITAL -B-) 01789 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GARNER,P.C. "10" WELL #: 1 RRCID -> 122236 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9015 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4330	-0-	1230	1230	4330	2			N	-0-					87
09	3000	N	2931	-0-	-69	1161	2931	2			N	-0-					87
10	3100	N	3075	-0-	-25	1136	3075	2			N	-0-					87
11	2520		2012	-0-	-508	628	2012	2			N	-0-					87
12	2604		2469	-0-	-135	493	2469	2			N	-0-					87
01	2604		1537	-0-	-1067	-0-	1537	2			N	-0-					87

ALLISON (DEVONIAN) 01789 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PAKENHAM "35" WELL #: 1H RRCID -> 188730 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10750 - 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
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					739
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					739
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					739
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					739
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					739
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					739

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GARNER, P. C. "10" WELL #: 2 RRCID -> 097320 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9167 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					3
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					3
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					3
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					3
12	1085	N	861	-0-	-224	-0-	861	2			N	-0-					3
01	1085	N	992	-0-	-93	-0-	992	2			N	-0-					3

ALLISON, SOUTH (DETRITAL) 01800 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ALLISON 4 WELL #: 1 RRCID -> 257848 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10248 - 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
08	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					43
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					43
10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					43
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					43
12	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					43
01	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					43

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
RASHAP, FRANK, JR. WELL #: 1 RRCID -> 062820 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 11799 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	310	N	91	-0-	-219	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

ALMEZ (DEVONIAN-ELLEN) 01889 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
HACKBERRY WELL #: 4901 RRCID -> 207331 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 16164 PERF.13483 - 16164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50375	25168	-0-	-25207	-0-	25168	2			N	-0-					-0-
09	20880	19266	-0-	-1614	-0-	19266	2			N	-0-					-0-
10	21576	-0-	-0-	-21576	-0-					N	-0-					-0-
11	20880	15771	-0-	-5109	-0-	15771	2			N	-0-					-0-
12	21576	15648	-0-	-5928	-0-	15648	2			N	-0-					-0-
01	21576	NO RPT	-0-	-21576	-0-					N	NO RPT					-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC 101577
AMACKER, V. T. 62 WELL #: 2 RRCID -> 018636 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH 12217 PERF.10941 - 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
08	6138 X	4326	-0-	-1812	-0-	4326	3			Y	-0-	7	1			4
09	6810 X	4545	-0-	-2265	-0-	4535	3	10	9	Y	9	5	1			8
10	7037 X	4515	-0-	-2522	-0-	4507	3	8	9	Y	7					15
11	6810 X	5210	-0-	-1600	-0-	5204	3	6	9	Y	5					20
12	4836 X	4384	-0-	-452	-0-	4366	3	18	9	Y	16	16	1			20
01	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					20

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 3 RRCID -> 018638 COMPL. DATE 10/11/1986 TOTAL DEPTH 12403 PERF. 4636 - 8423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 4 RRCID -> 018639 COMPL. DATE 03/02/1957 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10842 - 10970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 5 RRCID -> 018640 COMPL. DATE 01/21/1957 TOTAL DEPTH 12220 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 7 RRCID -> 018641 COMPL. DATE 03/01/1957 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11002 - 11094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22157 X	-0-	-0-	-22157	-0-					Y	18	4	1			18
09	8070 X	29	-0-	-8041	-0-	5	3	24	9	Y	22	15	1			25
10	8339 X	42	-0-	-8297	-0-	12	3	30	9	Y	27	28	1			24
11	7020 X	27	-0-	-6993	-0-	4	3	23	9	Y	21	12	1			33
12	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	36	40	1			29
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					29

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 5 RRCID -> 018642 COMPL. DATE 12/30/1956 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10746 - 11014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 6 RRCID -> 018643 COMPL. DATE 02/13/1957 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10860 - 11016

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 6 RRCID -> 022994 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10811 - 11052

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 4 RRCID -> 142905 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10935 - 11029

08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	611	3	1	9	Y	1	4	1			2
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	3			Y	-0-	1	1			1
10	527 N	285	-0-	-242	-0-	285	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	363	3	18	9	Y	16					16
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-	16	1			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 1 RRCID -> 148522 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 11983 PERF.10695 - 10948

08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	348	3	2	9	Y	2					2
10	372 N	326	-0-	-46	-0-	322	3	4	9	Y	4	2	1			4
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	277	3	7	9	Y	6	3	1			7
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	410	3	11	9	Y	10	9	1			8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 9 U RRCID -> 181821 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 13101 PERF.10308 - 10938

08	3100 N	1769	-0-	-1331	5974	1769	3			Y	-0-	19	1			8
09	3000 N	1239	-0-	-1761	4213	1239	3			Y	-0-	3	1			5
10	3100 N	914	-0-	-2186	2027	914	3			Y	-0-	4	1			1
11	3000 N	1072	-0-	-1928	99	1072	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	1381 N	1282	-0-	-99	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 11 RRCID -> 183963 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10989 - 11109

08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1108	3	1	9	Y	1	9	1			4
09	1200 N	742	-0-	-458	-0-	742	3			Y	-0-	2	1			2
10	1023 N	599	-0-	-424	-0-	599	3			Y	-0-	2	1			-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 6 RRCID -> 192398 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11007 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 10 RRCID -> 196950 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10906 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5983	X	4190	-0-	-1793	-0-	4127	3	63	9	Y	57	18	1			57
09	5790	X	4065	-0-	-1725	-0-	4040	3	25	9	Y	23	49	1			31
10	5983	X	4342	-0-	-1641	-0-	4342	3			Y	-0-	31	1			-0-
11	4680	X	3891	-0-	-789	-0-	3869	3	22	9	Y	20					20
12	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4673	3	20	9	Y	18	24	1			14
01	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					14

AMACKER, V. T. 61 WELL #: 9H RRCID -> 202806 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11350 - 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
08	434	N	322	-0-	-112	-0-	298	3	24	9	Y	22					40
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	326	3	15	9	Y	14	35	1			19
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	468	3	34	9	Y	31					50
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	700	3	31	9	Y	28	23	1			55
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	676	3	73	9	Y	66	23	1			98
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 3 RRCID -> 207181 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10796 - 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
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	943	3	28	9	Y	25	35	1			39
09	750	N	702	-0-	-48	-0-	692	3	10	9	Y	9	17	1			31
10	868	N	646	-0-	-222	-0-	637	3	9	9	Y	8	24	1			15
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	740	3	13	9	Y	12	11	1			16
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	579	3	23	9	Y	21	20	1			17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

AMACKER, V. T. 61 WELL #: 11H RRCID -> 208238 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11857 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 11H RRCID -> 208664 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.12056 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMACKER, V.T. 61 WELL #: 10H RRCID -> 208672 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11159 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2084	-0-	-1016	949	2084	3			Y	-0-					28
09	2860	N	1911	-0-	-949	-0-	1910	3	1	9	Y	1	25	1			4
10	2635	X	2416	-0-	-219	-0-	2416	3			Y	-0-					4
11	2550	X	594	-0-	-1956	-0-	594	3			Y	-0-	2	1			2
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-	1	1			1
01	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					1

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 8H RRCID -> 209115 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11943 - 14425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 9 H RRCID -> 210686 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11704 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

V.T. AMACKER 105 WELL #: 2 RRCID -> 210941 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10850 - 10870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976 X	1971	-0-	-1005	-0-	1971	3			Y	-0-	5	1			-0-
09	2880 X	1977	-0-	-903	-0-	1977	3			Y	-0-					-0-
10	2976 X	1398	-0-	-1578	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
11	2160 X	1485	-0-	-675	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
12	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			Y	-0-					-0-
01	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 9 H RRCID -> 211767 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11665 - 14150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	1775	-0-	1775	4437	1753	3	22	9	Y	20	74	1			66
09	14B2 EXT	2519	-0-	2519	6956	2477	3	42	9	Y	38	71	1			33
10	14B2 EXT	2798	-0-	2798	9754	2767	3	31	9	Y	28					61
11	12926 X	3172	-0-	-9754	-0-	3132	3	40	9	Y	36					97
12	2666 X	2527	-0-	-139	-0-	2375	3	152	9	Y	138	82	1			153
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					153

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 12 H RRCID -> 211884 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12072 - 15500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMACKER, V.T. 79 WELL #: 10 H RRCID -> 215441 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12739 - 15400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

AMACKER, V. T. 61 WELL #: 12H RRCID -> 218416 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11904 - 14980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10478 X	9755	-0-	-723	-0-	9601	3	154	9	Y	140					347
09	10140 X	8937	-0-	-1203	-0-	8849	3	88	9	Y	80	303	1			124
10	14105 X	10570	-0-	-3535	-0-	10465	3	105	9	Y	95					219
11	13650 X	9091	-0-	-4559	-0-	8900	3	191	9	Y	174	102	1			291
12	14105 X	9150	-0-	-4955	-0-	8943	3	207	9	Y	188	123	1			356
01	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					356

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577

V.T. AMACKER 105 WELL #: 11H RRCID -> 221387 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11196 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 12H RRCID -> 226629 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11600 - 1430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	2078	-0-	-1611	-0-	2034	3	44	9	Y	40	43	1			66
09	3570	X	1186	-0-	-2384	-0-	1143	3	43	9	Y	39	70	1			35
10	3534	X	1219	-0-	-2315	-0-	1195	3	24	9	Y	22					57
11	3420	X	945	-0-	-2475	-0-	906	3	39	9	Y	35					92
12	3534	X	2859	-0-	-675	-0-	2671	3	188	9	Y	171	77	1			186
01	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					186

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 14H RRCID -> 226949 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11228 PERF.12847 - 16020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6572	X	5718	-0-	-854	-0-	5630	3	88	9	Y	80					283
09	6300	X	5958	-0-	-342	-0-	5853	3	105	9	Y	95	187	1			191
10	6510	X	4868	-0-	-1642	-0-	4825	3	43	9	Y	39					230
11	5790	X	4223	-0-	-1567	-0-	4166	3	57	9	Y	52					282
12	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					282
01	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					282

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 13H RRCID -> 227702 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11497 - 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
08	1581	N	1239	-0-	-342	-0-	1169	3	70	9	Y	64	45	1			92
09	2580	N	1622	-0-	-958	-0-	1525	3	97	9	Y	88	103	1			77
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1829	3	41	9	Y	37					114
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1723	3	120	9	Y	109					223
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1530	3	76	9	Y	69	188	1			104
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

AMACKER, V. T. -E- 82 WELL #: 1 RRCID -> 228082 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11380 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	157	3	33	9	N	30					102
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	128	3	40	9	N	36					138
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	145	3	33	9	N	30					168
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	148	3	40	9	N	36					204
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	131	3	39	9	N	35					239
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					239

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 12H RRCID -> 232097 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11946 - 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
08	11749	X	8680	-0-	-3069	-0-	8615	3	65	9	Y	59	63	1			58
09	11370	X	8181	-0-	-3189	-0-	8175	3	6	9	Y	5	50	1			13
10	9300	X	7861	-0-	-1439	-0-	7861	3			Y	-0-	13	1			-0-
11	8880	X	6826	-0-	-2054	-0-	6824	3	2	9	Y	2					2
12	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8419	3	21	9	Y	19	6	1			15
01	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					15

V.T. AMACKER 61 WELL #: 13H RRCID -> 232724 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11997 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1330	3	86	9	Y	78					78
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	556	3	61	9	Y	55					133
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2172	3	11	9	Y	10	62	1			81
12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2580	3	12	9	Y	11	34	1			58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577

V. T. AMACKER 106 WELL #: 12H RRCID -> 232745 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11652 - 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
08	11067 X	9412	-0-	-1655	-0-	9402	3	10	9	Y	9	13	1			14
09	10710 X	10154	-0-	-556	-0-	10131	3	23	9	Y	21	6	1			29
10	9610 X	9361	-0-	-249	-0-	9340	3	21	9	Y	19	22	1			26
11	11377 X	11377	-0-	-0-	-0-	11337	3	40	9	Y	36	18	1			44
12	14490 X	14490	-0-	-0-	-0-	14418	3	72	9	Y	65	56	1			53
01	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					53

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 7 RRCID -> 232798 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9510 - 11392

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 12H RRCID -> 238795 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11215 PERF.12255 - 16080

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 13H RRCID -> 239030 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF.12005 - 15275

08	16948 X	16948	-0-	-0-	-0-	16948	3			Y	-0-	20	1			-0-
09	16472 X	16472	-0-	-0-	-0-	16472	3			Y	-0-					-0-
10	16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	3			Y	-0-					-0-
11	13799 X	13799	-0-	-0-	-0-	13799	3			Y	-0-					-0-
12	19521 X	19521	-0-	-0-	-0-	19521	3			Y	-0-					-0-
01	17019 X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 13H RRCID -> 240752 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11807 - 15000

08	20019 X	20019	-0-	-0-	-0-	20001	3	18	9	Y	16	85	1			51
09	15750 X	12848	-0-	-2902	-0-	12769	3	79	9	Y	72	22	1			101
10	18941 X	10227	-0-	-8714	-0-	10157	3	70	9	Y	64	78	1			87
11	18330 X	10455	-0-	-7875	-0-	10381	3	74	9	Y	67	60	1			94
12	18941 X	11517	-0-	-7424	-0-	11455	3	62	9	Y	56	104	1			46
01	20026 X	NO RPT	-0-	-20026	-0-					Y	NO RPT					46

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 14H RRCID -> 242223 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10978 PERF.12106 - 15550

08	12130 X	12130	-0-	-0-	-0-	12043	3	87	9	Y	79	54	1			101
09	10200 X	5233	-0-	-4967	-0-	5214	3	19	9	Y	17	43	1			75
10	11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-	58	1			17
11	10860 X	-0-	-0-	-10860	-0-					Y	-0-	12	1			5
12	11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
01	12121 X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 15H RRCID -> 243821 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11747 - 14800

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577

AMACKER, V. T. 63 WELL #: 5H RRCID -> 246388 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11808 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2407	3	229	9	Y	208	148	1			124
09	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2641	3	300	9	Y	273	349	1			48
10	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2480	3	145	9	Y	132	113	1			67
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2065	3	54	9	Y	49					116
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	304	3	42	9	Y	38	80	1			74
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					74

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 14H RRCID -> 247122 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF.12310 - 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
08	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	3			Y	-0-	17	1			-0-
09	3360	X	3349	-0-	-11	-0-	3329	3	20	9	Y	18					18
10	3689	X	3394	-0-	-295	-0-	3349	3	45	9	Y	41	23	1			36
11	3570	X	2861	-0-	-709	-0-	2844	3	17	9	Y	15	19	1			32
12	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4035	3	20	9	Y	18	36	1			14
01	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					14

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 11H RRCID -> 247563 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11240 PERF.12651 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					219
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					219
10	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					219
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					219
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					219
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 15H RRCID -> 248526 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF.12108 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	5225	-0-	-200	-0-	5141	3	84	9	Y	76	63	1			102
09	6690	X	4427	-0-	-2263	-0-	4365	3	62	9	Y	56	43	1			115
10	6913	X	3681	-0-	-3232	-0-	3636	3	45	9	Y	41	89	1			67
11	6690	X	4301	-0-	-2389	-0-	4221	3	80	9	Y	73	46	1			94
12	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4746	3	134	9	Y	122	115	1			101
01	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					101

AMACKER, V. T. 63 WELL #: 6H RRCID -> 250117 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 11431 PERF.11662 - 12700

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

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 15H RRCID -> 250475 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10738 PERF.12009 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	305	-0-	-284	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMACKER, V.T. 61 WELL #: 6 L RRCID -> 260207 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10776 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	336	3	4	9	N	4					4
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	313	3	2	9	N	2	4	1			2
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					2
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-	1	1			1
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. 253162

WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1071 RRCID -> 134832 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 12243 PERF.10896 - 11162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	171	-0-	171	171	5	4	166	9	Y	151	1	8			150

WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1073-L RRCID -> 163463 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10810 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	4			Y	-0-					-0-

A-BEAR WELL #: 1 RRCID -> 163694 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 12534 PERF.10917 - 12294

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

WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1074-L RRCID -> 170457 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11370 - 11390

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

HALFF ESTATE "20" WELL #: 7H RRCID -> 185073 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11363 - 15030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1141	3	41	9	Y	37	42	1			41
09	1050 N	1026	-0-	-24	-0-	992	3	34	9	Y	31	47	1	2	8	23
10	1085 N	777	-0-	-308	-0-	740	3	37	9	Y	34					57
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1137	3	45	9	Y	41	70	1	2	8	26
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1201	3	72	9	Y	65	46	1			45
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1160	3	63	9	Y	57	65	1	1	8	36

HALFF ESTATE "20" WELL #: 8H RRCID -> 189870 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11223 - 14910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1272	3	59	9	Y	54	63	1			61
09	1170 N	1156	-0-	-14	-0-	1105	3	51	9	Y	46	70	1	2	8	35
10	1209 N	876	-0-	-333	-0-	821	3	55	9	Y	50					85
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1267	3	69	9	Y	63	105	1	3	8	40
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1339	3	106	9	Y	96	68	1			68
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1292	3	91	9	Y	83	97	1	1	8	53

SHIRK 13 WELL #: 1H RRCID -> 190940 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 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
08	2666 X	2341	-0-	-325	-0-	2341	3			N	-0-					178
09	2580 X	913	-0-	-1667	-0-	906	3	7	9	N	6	3	8			181
10	2666 X	993	-0-	-1673	-0-	969	3	24	9	N	22					203
11	2580 X	241	-0-	-2339	-0-	241	3			N	-0-					203
12	2666 X	14	-0-	-2652	-0-	14	3			N	-0-					203
01	2356 X	18	-0-	-2338	-0-	18	3			N	-0-					203

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WINDHAM 16 WELL #: 1H RRCID -> 191632 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10752 - 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
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					225
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					225
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					225
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					225
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					225
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	N	1					226

WINDHAM 108 WELL #: 1H RRCID -> 193431 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11397 - 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
08	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2599	3	7	9	N	6	140	1			92
09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3195	3	84	9	N	76					168
10	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4312	3	119	9	N	108	100	1			176
11	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7163	3	298	9	N	271	188	1	10	8	249
12	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6596	3	190	9	N	173	182	1			240
01	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6403	3	189	9	N	172	176	1	1	8	235

BARNETT 21 WELL #: 1H RRCID -> 194003 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11141 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					119
09	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					119
10	155	X	62	-0-	-93	-0-	59	3	3	9	N	3					122
11	150	X	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					122
12	155	X	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					122
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					122

CODY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 195308 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11322 - 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
08	2697	X	1892	-0-	-805	-0-	1840	3	52	9	Y	47					167
09	2610	X	1855	-0-	-755	-0-	1675	3	180	9	Y	164	180	1			151
10	1953	X	1679	-0-	-274	-0-	1591	3	88	9	Y	80					231
11	1890	X	1754	-0-	-136	-0-	1692	3	62	9	Y	56	6	8			281
12	1922	X	1859	-0-	-63	-0-	1775	3	84	9	Y	76	176	1			181
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1627	3	88	9	Y	80	5	8			256

AMACKER "99" WELL #: 1H RRCID -> 196961 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	155	3	90	9	N	82					122
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	150	3	3	9	N	3					125
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					125
11	240	N	160	-0-	-80	-0-	159	3	1	9	N	1					126
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					126
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					126

WEIR, GEORGE 14 WELL #: 1H RRCID -> 197791 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11389 - 15459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	673	-0-	-133	-0-	673	3			N	-0-					167
09	750	N	577	-0-	-173	-0-	577	3			N	-0-					167
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					167
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					167
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					167
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					167

BLUE TOPAZ 102 WELL #: 1H RRCID -> 198027 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11672 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	6288	-0-	-36	-0-	6113	3	175	9	Y	159	186	1			298
09	6240	X	6093	-0-	-147	-0-	6014	3	79	9	Y	72					370
10	6448	X	5202	-0-	-1246	-0-	5074	3	128	9	Y	116	182	1			304
11	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7437	3	191	9	Y	174	189	1	5	8	284
12	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7011	3	255	9	Y	232	189	1			327
01	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8397	3	194	9	Y	176	194	1	2	8	307

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEIR, GEORGE "14" WELL #: 2H RRCID -> 198164 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11425 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	1309	-0-	-2039	-0-	1309	3			N	-0-					288
09	3000	X	1317	-0-	-1683	-0-	1317	3			N	-0-					288
10	2697	X	1398	-0-	-1299	-0-	1398	3			N	-0-					288
11	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					288
12	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					288
01	1395	X	1247	-0-	-148	-0-	1247	3			N	-0-					288

MANN 22 WELL #: 1H RRCID -> 199505 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11523 - 15019

08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	130	3	22	9	N	20	162	1			129
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	179	3	74	9	N	67					196
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					196
11	150	N	85	-0-	-65	-0-	42	3	43	9	N	39	6	8			229
12	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	3			N	-0-					229
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					229

WINDHAM 103 WELL #: 1H RRCID -> 199526 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 14966 PERF.11645 - 14945

08	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1091	3	1	4	N	18					131
							20	9									
09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3073	3	1	4	N	12					143
							13	9									
10	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3024	3	1	4	N	25					168
							28	9									
11	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1842	3	1	4	N	34	1	8			201
							37	9									
12	3193	X	1285	-0-	-1908	-0-	1285	3			N	-0-					201
01	3193	X	2489	-0-	-704	-0-	2488	3	1	4	N	-0-					201

SHIRK 13 A WELL #: 1H RRCID -> 199874 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12245 - 15105

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224

SHIRK 13 WELL #: 2H RRCID -> 200687 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11602 - 15066

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

CODY "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 201522 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11915 - 13356

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AMACKER "A" 88 WELL #: 1H RRCID -> 201807 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 15496 PERF.11725 - 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
08	2387	X	2183	-0-	-204	-0-	2183	3			N	-0-					231
09	2310	X	1795	-0-	-515	-0-	1789	3	6	9	N	5					236
10	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					236
11	2190	X	1589	-0-	-601	-0-	1587	3	2	9	N	2					238
12	2263	X	1983	-0-	-280	-0-	1983	3			N	-0-					238
01	2325	N	2198	-0-	-127	-0-	2194	3	4	9	N	4					242

GARNET 108 WELL #: 1H RRCID -> 201810 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11760 - 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
08	4340	X	3165	-0-	-1175	-0-	3107	3	58	9	N	53					279
09	4200	X	3059	-0-	-1141	-0-	3052	3	7	9	N	6					285
10	4061	X	2930	-0-	-1131	-0-	2877	3	53	9	N	48	182	1			151
11	3870	X	2677	-0-	-1193	-0-	2646	3	31	9	N	28	3	8			176
12	3999	X	2673	-0-	-1326	-0-	2642	3	31	9	N	28					204
01	3162	X	2611	-0-	-551	-0-	2583	3	28	9	N	25					229

AMACKER-BELL 99 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201812 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11432 - 15656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1032	3	7	9	N	6					215
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					215
10	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	1314	3			N	-0-					215
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					215
12	1488	N	1196	-0-	-292	-0-	1172	3	24	9	N	22					237
01	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	1149	3			N	-0-					237

CODY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 203330 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11634 - 14673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	N	2307	-0-	-638	-0-	2250	3	57	9	N	52	182	1			262
09	2730	N	1665	-0-	-1065	-0-	1665	3			N	-0-					262
10	2573	N	1874	-0-	-699	-0-	1874	3			N	-0-					262
11	2220	N	1592	-0-	-628	-0-	1592	3			N	-0-					262
12	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	1718	3			N	-0-					262
01	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	1688	3			N	-0-					262

PERIDOT 101 WELL #: 1H RRCID -> 204089 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11619 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					128
09	1440	N	1242	-0-	-198	-0-	1242	3			N	-0-					128
10	1426	N	1249	-0-	-177	-0-	1249	3			N	-0-					128
11	1440	N	1123	-0-	-317	-0-	1123	3			N	-0-					128
12	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1175	3			N	-0-					128
01	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1201	3			N	-0-					128

WEIR, GEORGE 14 B WELL #: 1H RRCID -> 204385 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11600 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	597	3	31	9	N	28					223
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	679	3	74	9	N	67					290
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	581	3	26	9	N	24	186	1			128
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	681	3	107	9	N	97	8	8			217
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	696	3	88	9	N	80	188	1			109
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	721	3	105	9	N	95	6	8			198

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AMACKER "89" WELL #: 1H RRCID -> 204577 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 15148 PERF.11875 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2023 - WELL PLUGGED 12/04/23

AMACKER-BARNETT 21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205076 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11638 - 14944

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	107					296
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					296
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	96	3	2	9	N	2					298

HALFF ESTATE "20" WELL #: 9H RRCID -> 205244 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11772 - 15858

08	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3261	3	160	9	Y	145	168	1			163
09	2970 X	2969	-0-	-1	-0-	2833	3	136	9	Y	124	186	1	7	8	94
10	3069 X	2251	-0-	-818	-0-	2105	3	146	9	Y	133					227
11	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3250	3	186	9	Y	169	281	1	9	8	106
12	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3433	3	283	9	Y	257	182	1			181
01	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3314	3	245	9	Y	223	259	1	3	8	142

WINDHAM "108" WELL #: 2H RRCID -> 205285 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11414 - 14561

08	5425 X	4735	-0-	-690	-0-	4571	3	164	9	N	149					331
09	5250 X	4868	-0-	-382	-0-	4739	3	129	9	N	117	168	1			280
10	5394 X	4258	-0-	-1136	-0-	4098	3	160	9	N	145	176	1			249
11	5220 X	2543	-0-	-2677	-0-	2408	3	135	9	N	123	166	1	4	8	202
12	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5652	3	188	9	N	171	182	1			191
01	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	4931	3	193	9	N	175	180	1	1	8	185

SAPPHIRE 102 WELL #: 1H RRCID -> 205372 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11711 - 15934

08	1705 N	1420	-0-	-285	-0-	1362	3	58	9	N	53	173	1			146
09	1710 N	626	-0-	-1084	-0-	620	3	6	9	N	5					151
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1522	3	134	9	N	122					273
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1371	3	37	9	N	34	184	1			123
12	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1503	3	135	9	N	123					246
01	1643 N	1247	-0-	-396	-0-	1128	3	119	9	N	108					354

AMACKER ALLEN 80 WELL #: 1H RRCID -> 205415 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11736 - 13939

08	3534 X	2452	-0-	-1082	-0-	2321	3	131	9	Y	119					385
09	3420 X	1744	-0-	-1676	-0-	1688	3	56	9	Y	51	124	1			312
10	3472 X	2404	-0-	-1068	-0-	2389	3	1	4	Y	13	132	1			193
						14	9									
11	3180 X	925	-0-	-2255	-0-	925	3			Y	-0-					193
12	2914 X	1657	-0-	-1257	-0-	1649	3	8	9	Y	7					200
01	2449 X	2002	-0-	-447	-0-	1985	3	2	4	Y	14					214
						15	9									

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WINDHAM 103 WELL #: 2H RRCID -> 205835 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11528 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1435	3	65	9	N	59					203
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1349	3	95	9	N	86					289
10	1550	N	1025	-0-	-525	-0-	951	3	74	9	N	67					356
11	1440	N	726	-0-	-714	-0-	726	3			N	-0-					356
12	1488	N	435	-0-	-1053	-0-	435	3			N	-0-					356
01	1023	N	8	-0-	-1015	-0-	8	3			N	-0-					356

PERIDOT 101 WELL #: 2H RRCID -> 206260 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11236 PERF.12181 - 15213

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

AMACKER-ALLEN 80 WELL #: 2H RRCID -> 206421 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11746 - 15239

08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	27	3	3	9	Y	3					5
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	156	3	13	9	Y	12	2	1			15
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	3	3	9	Y	3	6	1			12
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					12
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					12

LAURA EAVES "87" WELL #: 1H RRCID -> 206440 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11651 - 13569

08	961	N	871	-0-	-90	-0-	815	3	56	9	N	51					188
09	1020	N	640	-0-	-380	-0-	630	3	10	9	N	9	4	8			193
10	868	N	745	-0-	-123	-0-	650	3	95	9	N	86					279
11	840	N	574	-0-	-266	-0-	524	3	50	9	N	45	188	1	10	8	126
12	651	N	432	-0-	-219	-0-	396	3	36	9	N	33					159
01	744	N	394	-0-	-350	-0-	351	3	43	9	N	39					198

COWDEN "20" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206523 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11580 - 15180

08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	688	3	79	9	N	72					238
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	576	3	89	9	N	81	182	1			137
10	806	N	725	-0-	-81	-0-	649	3	76	9	N	69					206
11	750	N	664	-0-	-86	-0-	573	3	91	9	N	83	189	1	8	8	92
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	566	3	83	9	N	75					167
01	713	N	633	-0-	-80	-0-	545	3	88	9	N	80	2	8			245

BLUE TOPAZ 102 WELL #: 2H RRCID -> 206556 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11703 - 15009

08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	26					118
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					118
10	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	1933	3	122	9	Y	111					229
11	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2392	3	51	9	Y	46	163	1			112
12	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2235	3	117	9	Y	106					218
01	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2155	3	70	9	Y	64					282

BARNETT "21" WELL #: 2H RRCID -> 206557 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11696 - 13859

08	279	X	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					281
09	275	X	275	-0-	-0-	-0-	274	3	1	9	N	1					282
10	279	X	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					282
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					282
12	279	X	73	-0-	-206	-0-	73	3			N	-0-					282
01	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	3			N	-0-					282

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SAPPHIRE 102 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207159 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11891 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	3			N	-0-					98
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	82	3	2	9	N	2					100
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					100
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					100
12	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					100
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					100

AMACKER ALLEN "80" WELL #: 3H RRCID -> 207248 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11775 - 15451

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

R S WINDHAM "A" WELL #: 1075H RRCID -> 207528 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11494 - 13610

08	4154	X	3037	-0-	-1117	-0-	2961	3	76	9	N	69	175	1			131
09	3750	X	3434	-0-	-316	-0-	3413	3	21	9	N	19					150
10	4216	X	3841	-0-	-375	-0-	3708	3	133	9	N	121					271
11	4080	X	3603	-0-	-477	-0-	3523	3	80	9	N	73	187	1	3	8	154
12	4216	X	4006	-0-	-210	-0-	3884	3	122	9	N	111					265
01	3844	X	3702	-0-	-142	-0-	3615	3	87	9	N	79	182	1			162

AMACKER BELL 99 "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207566 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11767 - 14003

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

JESSE FARRIS" 91" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208875 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12210 - 15266

08	620	N	611	-0-	-9	-0-	545	3	66	9	N	60					403
09	690	N	463	-0-	-227	-0-	463	3			N	-0-					403
10	589	N	430	-0-	-159	-0-	430	3			N	-0-					403
11	600	N	237	-0-	-363	-0-	237	3			N	-0-					403
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	626	3	57	9	N	52	20	8			435
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	712	3	45	9	N	41	180	1			296

HALFF ESTATE "20" WELL #: 10H RRCID -> 208876 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11371 - 15178

08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3261	3	59	9	Y	54	63	1			61
09	2970	X	2884	-0-	-86	-0-	2833	3	51	9	Y	46	70	1	2	8	35
10	3069	X	2248	-0-	-821	-0-	2191	3	57	9	Y	52					87
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3250	3	69	9	Y	63	107	1	3	8	40
12	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3433	3	106	9	Y	96	68	1			68
01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3314	3	91	9	Y	83	97	1	1	8	53

ZIRCON 100 WELL #: 2 H RRCID -> 210675 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11712 - 14289

08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	3	1	9	N	1					107
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					107
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					107
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					107
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					107
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					107

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LILLIE ORMAN "53" WELL #: 1H RRCID -> 211398 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14165 PERF.11506 - 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
08	868	N	852	-0-	-16	-0-	798	3	54	9	N	49					172
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	749	3	30	9	N	27					199
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	633	3	37	9	N	34					233
11	810	N	696	-0-	-114	-0-	659	3	37	9	N	34	172	1	3	8	92
12	806	N	792	-0-	-14	-0-	746	3	46	9	N	42					134
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	654	3	39	9	N	35	2	8			167

JADE 101 WELL #: 1H RRCID -> 211656 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11734 - 14482

08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1283	3	12	9	N	11					246
09	1080	N	999	-0-	-81	-0-	977	3	22	9	N	20	9	8			257
10	1488	N	1089	-0-	-399	-0-	894	3	195	9	N	177	177	1			257
11	1260	N	677	-0-	-583	-0-	677	3			N	-0-					257
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					257
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					257

DARBY-WILDHORSE 110 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211809 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11754 - 15002

08	4061	X	2186	-0-	-1875	-0-	1985	3	201	9	N	183					393
09	3840	X	1955	-0-	-1885	-0-	1945	3	10	9	N	9					402
10	3131	X	2034	-0-	-1097	-0-	2034	3			N	-0-					402
11	2130	X	1517	-0-	-613	-0-	1517	3			N	-0-					402
12	2201	X	1515	-0-	-686	-0-	1515	3			N	-0-					402
01	2201	X	1395	-0-	-806	-0-	1395	3			N	-0-					402

AMACKER-BARNETT 21 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212285 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11657 - 15306

08	1364	N	422	-0-	-942	-0-	422	3			N	-0-					144
09	1560	N	394	-0-	-1166	-0-	394	3			N	-0-					144
10	1643	N	1242	-0-	-401	-0-	1242	3			N	-0-					144
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					144
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					144
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1151	3	495	9	N	450	376	1			218

CRAZY-WILDHORSE 110 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212682 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11729 - 14520

08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1557	3	124	9	N	113	186	1			159
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1478	3	130	9	N	118	4	8			273
10	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	1431	3	107	9	N	97	183	1			187
11	1620	N	1477	-0-	-143	-0-	1345	3	132	9	N	120	9	8			298
12	1674	N	1435	-0-	-239	-0-	1315	3	120	9	N	109	189	1			218
01	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1367	3	132	9	N	120	182	1	2	8	154

JADE 101 WELL #: 2 H RRCID -> 216761 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11717 - 14652

08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1831	3	105	9	N	95					285
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1461	3	56	9	N	51	13	8			323
10	1302	N	1015	-0-	-287	-0-	997	3	18	9	N	16	179	1			160
11	1260	N	666	-0-	-594	-0-	660	3	6	9	N	5					165
12	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	1083	3	70	9	N	64					229
01	1023	N	673	-0-	-350	-0-	673	3			N	-0-					229

AMACKER ALLEN "80" WELL #: 4H RRCID -> 219300 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11660 - 14800

08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	186	3	44	9	Y	40					143
09	330	N	154	-0-	-176	-0-	135	3	19	9	Y	17	46	1			114
10	372	N	195	-0-	-177	-0-	191	3	4	9	Y	4	48	1			70
11	210	N	74	-0-	-136	-0-	74	3			Y	-0-					70
12	155	N	77	-0-	-78	-0-	76	3	1	9	Y	1					71
01	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			Y	-0-					71

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNET-AMACKER WELL #: 2 RRCID -> 018648 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10903 - 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
08	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2967	-0-	-153	-0-	2967	3			Y	-0-					-0-
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2924	-0-	-46	-0-	2924	3			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	2988	3			Y	-0-					-0-
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 018649 COMPL. DATE 09/13/1986 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10714 - 11032

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

WINDHAM, R. S. -B- A/C 2 WELL #: 1 RRCID -> 018651 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11798 PERF. 9844 - 11442

08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					164
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	720	3	73	9	N	66	179	1			51
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	529	3	23	9	N	21					72
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	103	3	13	9	N	12					84
12	806	N	157	-0-	-649	-0-	139	3	18	9	N	16					100
01	558	N	189	-0-	-369	-0-	186	3	3	9	N	3					103

WINDHAM, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 150764 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 12364 PERF.10887 - 11223

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					118
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	512	3	8	9	N	7					125
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	161	3	13	9	N	12					137
12	558	N	95	-0-	-463	-0-	91	3	4	9	N	4					141
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	8					149

WINDHAM, ELIZABETH A/C 3 WELL #: 4 RRCID -> 194185 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.10762 - 11136

08	620	N	429	-0-	-191	-0-	429	3			N	-0-					91
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					91
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					91
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					91
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					91
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					91

WINDHAM, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 198185 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10623 - 11214

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					67

WINDHAM, RS -B- A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 207981 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11170 - 11500

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					183
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					183
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					183
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					183
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					183

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WINDHAM, R.S. "C" WELL #: 1 RRCID -> 210678 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11302 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	179	3	13	9	N	12					167
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	161	3	30	9	N	27					194
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	159	3	36	9	N	33					227
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	25	163	1			89
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	26					115
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	15					130

WINDHAM-CLARK 103 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214430 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	58	3	46	9	N	42					312
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	75	3	52	9	N	47					359
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	141	3	81	9	N	74	179	1			254
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	72	3	47	9	N	43					297
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	56	3	55	9	N	50					347
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	58	193	1			212

AMACKER, BARNETT WELL #: 5H RRCID -> 217389 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11364 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					137
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					137
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					137

BARNETT AMACKER WELL #: 6H RRCID -> 223837 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11785 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276

BARNETT AMACKER WELL #: 7H RRCID -> 256864 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11500 - 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
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					233
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					233
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					233
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					233
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					233
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					233

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
TOMADOR "99" WELL #: 1H RRCID -> 203495 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11690 - 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
08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3361	3	129	9	N	117					247
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3111	3	131	9	N	119	186	1			180
10	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2640	3	235	4	N	106	174	1			112
							117	9									
11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2744	3	134	9	N	122					234
12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2715	3	147	9	N	134	178	1			190
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2753	3	156	9	N	142	184	1			148

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC //CONT.// 829221
MONIQUE WELL #: 1H RRCID -> 207321 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 15120 PERF.11619 - 14673

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

XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 4H RRCID -> 018647 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10611 - 12467

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149

WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 174635 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10950 - 11294

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMACKER-TIPPETT (FUSSELMAN) 02207 456 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC 101577
AMACKER, V. T. 106 WELL #: 2 RRCID -> 210252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12376 PERF.11248 - 11308

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMACKER-TIPPETT (STRAWN) 02207 608 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC 101577
AMACKER, V.T. 106 WELL #: 7 RRCID -> 206398 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9510 - 9678

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMACKER, V. T. 64 WELL #: 2 RRCID -> 262497 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9628 - 10162

08	7998 #	5460	-0-	-2538	-0-	5365	3	95	9	Y	86	75	1			51
09	7740 #	5768	-0-	-1972	-0-	5645	3	123	9	Y	112	143	1			20
10	7998 #	5200	-0-	-2798	-0-	5138	3	62	9	Y	56	47	1			29
11	6030 #	4780	-0-	-1250	-0-	4755	3	25	9	Y	23					52
12	5952 #	5071	-0-	-881	-0-	5053	3	18	9	Y	16	36	1			32
01	5952 #	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					32

AMACKER-TIPPETT (STRAWN) //CONT.// 02207 608 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1074-U RRCID -> 170458 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9782 - 9793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BARNETT, ROSA, H. -F- WELL #: 1 RRCID -> 286905 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8985 - 9905

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNET-AMACKER WELL #: RRCID -> 277472 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 9536 - 9680

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/27/2016

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN) 02208 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
HANGAR WELL #: 7401H RRCID -> 179050 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12145 - 15708

08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	230	3	41	9	Y	37							76
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	22	62	1					36
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	293	3	40	9	Y	36							72
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	331	3	43	9	Y	39	60	1					51
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	226	3	17	9	Y	15							66
01	DLQ G-10	243	-0-	243	243	223	3	20	9	Y	18	66	1	2	8			16

HANGAR "A" WELL #: 7402H RRCID -> 183502 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12018 PERF.16098 - 19542

08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	212	3	28	9	Y	25							56
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	19	46	1					29
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	235	3	40	9	Y	36							65
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	249	3	43	9	Y	39	54	1					50
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	170	3	17	9	Y	15							65
01	DLQ G-10	185	-0-	185	185	167	3	18	9	Y	16	65	1					16

CORDES WELL #: 8001H RRCID -> 185256 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 9438 PERF.12156 - 20212

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN) //CONT.// 02208 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
HALAMICEK WELL #: 7901H RRCID -> 186327 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12160 - 19155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	46	3	19	9	Y	17					45
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	17	37	1			25
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	26	3	9	9	Y	8					33
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	22	3	8	9	Y	7	28	1			12
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	13	3	8	9	Y	7					19
01	DLQ G-10		33	-0-	33	33	15	3	18	9	Y	16	19	1			16

HANGAR "B" WELL #: 7403H RRCID -> 188992 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12142 - 18902

08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	34	3	13	9	Y	12					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	26	1			22
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	19	3	23	9	Y	21					43
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	17	3	23	9	Y	21	36	1			28
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	9	3	8	9	Y	7					35
01	DLQ G-10		29	-0-	29	29	11	3	18	9	Y	16	35	1			16

AMACKER-TIPPETT, S. (BEND) 02212 111 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
SHIRK, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 105548 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9528 - 9550

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT, SE(BEND 10600) 02213 250 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
IRON ORCHARD OPERATING LLC 426412
OWENS "6" WELL #: 1 RRCID -> 212316 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

08	596	R	596	-0-	-0-	-0-	498	3	98	9	Y	89	71	1			86
09	508	R	508	-0-	-0-	-0-	432	3	76	9	Y	69	56	1			99
10	567	R	567	-0-	-0-	-0-	472	3	95	9	Y	86	111	1			74
11	452	R	452	-0-	-0-	-0-	438	3	14	9	Y	13	5	1			82
12	451	R	451	-0-	-0-	-0-	428	3	23	9	Y	21	30	1			73
*01	448	R	448	-0-	-0-	-0-	396	3	52	9	Y	47	53	1			67

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
COG OPERATING LLC 166150
LUNDEN WELL #: 1 RRCID -> 189605 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9485

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYDEN WELL #: 1W RRCID -> 195307 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9300 - 9332

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2024

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
HALFF ESTATE "58" WELL #: 1 RRCID -> 214830 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9028 - 9058

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

IRON ORCHARD OPERATING LLC 426412
O'HARROW WELL #: 4 RRCID -> 136282 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8979 - 9012

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
AURORA WELL #: 1 RRCID -> 210681 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9150 - 9186

08	620 N	590	-0-	-30	-0-	87	1	503	3	N	-0-			162
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	84	1	547	3	N	-0-			162
10	620 N	537	-0-	-83	-0-	87	1	436	3	N	13			175
						14	9							
11	570 N	462	-0-	-108	-0-	84	1	311	3	N	61			236
						67	9							
12	620 N	594	-0-	-26	-0-	87	1	462	3	N	41			277
						45	9							
01	527 N	202	-0-	-325	-0-	87	1	103	3	N	11			288
						12	9							

LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 225744 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9185 - 9234

08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			133
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			133
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			133
11	360 N	242	-0-	-118	-0-	240	3	2	9	N	2			135
12	372 N	255	-0-	-117	-0-	255	3			N	-0-			135
01	372 N	122	-0-	-250	-0-	122	3			N	-0-			135

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
BARNETT "21" WELL #: 4 RRCID -> 180407 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AMACKER-TIPPETT, SW.(WOLFCAMP A) 02220 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC 101577
AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225675 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8950 - 9127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225695 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8713 - 9276

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262614 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9228

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 265040 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8971 - 9122

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

AMACKER-TIPPETT, W (STRAWN-DETR) 02221 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC 101577
AMACKER, V. T. 64 WELL #: 2 RRCID -> 200894 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10053 - 10162

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMERICAN (CANYON) 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
HOOVER ESTATE WELL #: 3015 RRCID -> 097322 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-			-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-			-0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741

HOOVER 1A WELL #: 1 RRCID -> 083605 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

HOOVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 083606 COMPL. DATE 07/17/1978 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6845 - 7346

08	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	270	N	74	-0-	-196	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

HOOVER 19 WELL #: 1 RRCID -> 083607 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 6469 - 7490

08	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	300	N	78	-0-	-222	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

HOOVER 11 WELL #: 3 RRCID -> 084479 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 6568 - 7289

08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	180	N	17	-0-	-163	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 11 WELL #: 1 RRCID -> 084480 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 5982 - 7574

08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 1 WELL #: 1 RRCID -> 087382 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6898 - 7388

08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	150	N	41	-0-	-109	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

HOOVER 3 WELL #: 2 RRCID -> 087383 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6533 - 7080

08	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	240	N	69	-0-	-171	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

HOOVER 18 WELL #: 1 RRCID -> 088259 COMPL. DATE 11/23/1979 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6501 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 2B WELL #: 1 RRCID -> 088765 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	180	N	16	-0-	-164	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

HOOVER 3B WELL #: 1 RRCID -> 088766 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	270	N	77	-0-	-193	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

DUNLAP 92 WELL #: 1 RRCID -> 088767 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7185 - 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
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 93 WELL #: 1 RRCID -> 088768 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 6772 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAP 12 WELL #: 1 RRCID -> 089161 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6356 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	270	N	80	-0-	-190	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

HOOVER 13 WELL #: 2 RRCID -> 089453 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6251 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

HOOVER 93 WELL #: 2 RRCID -> 089510 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6741 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 63 WELL #: 2 RRCID -> 090926 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6786 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 1A WELL #: 2 RRCID -> 094856 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6809 - 7309

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

HOOVER 67 WELL #: 2 RRCID -> 094857 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6661 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	210	N	58	-0-	-152	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

HOOVER 3 WELL #: 3 RRCID -> 094875 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 6547 - 6571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	270	N	79	-0-	-191	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

HOOVER 2B WELL #: 2 RRCID -> 094876 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6797 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

HOOVER 67 WELL #: 1 RRCID -> 095255 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6312 - 7319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-					39
09	270	N	118	-0-	-152	-0-	117	3	1	9	N	1					40
10	186	N	80	-0-	-106	-0-	78	3	2	9	N	2					42
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	3	1	9	N	1					43
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	3	2	9	N	2					45
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					45

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

HOOVER 3B WELL #: 2 RRCID -> 095765 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6889 - 7446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

HOOVER 13A WELL #: 2 RRCID -> 102451 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6717 - 6756

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER 3B WELL #: 3 RRCID -> 157179 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5656 - 7392

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

HOOVER 3B WELL #: 5 RRCID -> 157182 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6828 - 7429

08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					21
09	390 N	308	-0-	-82	-0-	308	3			Y	-0-					21
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	391	3	1	9	Y	1					22
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					22
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					22
01	DLQ G-10	104	-0-	104	104	104	3			Y	-0-					22

HOOVER 3B WELL #: 4 RRCID -> 158355 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6252 - 7414

08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					22
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					22
10	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	3			Y	-0-					22
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					22
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					22
01	DLQ G-10	268	-0-	268	268	268	3			Y	-0-					22

HOOVER 3B WELL #: 6 RRCID -> 162860 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6840 - 7310

08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					21
09	450 N	349	-0-	-101	-0-	349	3			Y	-0-					21
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	464	3	1	9	Y	1					22
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					22
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					22
01	DLQ G-10	118	-0-	118	118	118	3			Y	-0-					22

HOOVER 4 WELL #: 2 RRCID -> 162861 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6965 - 7420

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

HOOVER 4 WELL #: 3 RRCID -> 165109 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6930 - 7355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3			Y	-0-					15
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					15
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					15
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					15
12	589 N	433	-0-	-156	-0-	433	3			Y	-0-					15
01	DLQ G-10	602	-0-	602	602	602	3			Y	-0-					15

HOOVER 3B WELL #: 8 RRCID -> 165110 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 7370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					21
09	390 N	308	-0-	-82	-0-	308	3			Y	-0-					21
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					21
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	438	3	1	9	Y	1					22
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					22
01	DLQ G-10	677	-0-	677	677	677	3			Y	-0-					22

DUNLAP 91 WELL #: 4 RRCID -> 165334 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310 N	177	-0-	-133	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	270 N	69	-0-	-201	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	186 N	70	-0-	-116	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 3 WELL #: 5 RRCID -> 165717 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7095 - 7395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

HOOVER 66 WELL #: 1 RRCID -> 165724 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6520 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

HOOVER 4 WELL #: 4 RRCID -> 171466 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6900 - 7310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					15
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					15
10	465 N	389	-0-	-76	-0-	389	3			Y	-0-					15
11	480 N	446	-0-	-34	-0-	446	3			Y	-0-					15
12	589 N	444	-0-	-145	-0-	444	3			Y	-0-					15
01	DLQ G-10	296	-0-	296	296	296	3			Y	-0-					15

HOOVER 4 WELL #: 6 RRCID -> 174957 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6765 - 6970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					14
09	450 N	342	-0-	-108	-0-	342	3			Y	-0-					14
10	465 N	370	-0-	-95	-0-	370	3			Y	-0-					14
11	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3			Y	-0-					14
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					14
01	DLQ G-10	602	-0-	602	602	602	3			Y	-0-					14

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 3B WELL #: 9 RRCID -> 184164 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6824 - 7428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					21
09	630 N	416	-0-	-214	-0-	416	3			Y	-0-					21
10	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	3			Y	-0-					21
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					21
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					21
01	DLQ G-10	463	-0-	463	463	462	3	1	9	Y	1					22

HOOVER 4 WELL #: 5 RRCID -> 199971 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6780 - 7390

08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					15
09	480 N	477	-0-	-3	-0-	477	3			Y	-0-					15
10	496 N	358	-0-	-138	-0-	358	3			Y	-0-					15
11	480 N	397	-0-	-83	-0-	397	3			Y	-0-					15
12	496 N	345	-0-	-151	-0-	345	3			Y	-0-					15
01	DLQ G-10	525	-0-	525	525	525	3			Y	-0-					15

AMERICAN (CLEAR FORK, UPPER) 02328 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
MITCHELL STATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 156456 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2524 - 2550

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMERICAN (SPRABERRY A) 02328 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
DUNLAP 12 WELL #: 2 RRCID -> 090200 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 3015 - 3389

08	1023 N	614	-0-	-409	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	840 N	262	-0-	-578	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	589 N	250	-0-	-339	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	600 N	558	-0-	-42	-0-	558	3			N	-0-					-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-

HOOVER 14A WELL #: 1 RRCID -> 131404 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3588 - 3652

08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

HOOVER 14 WELL #: 1 RRCID -> 155616 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3578 - 3593

08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

AMERICAN (SPRABERRY B) 02328 497 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 4 RRCID -> 125850 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4113 - 7360

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

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
HOOVER 13 WELL #: 1 L RRCID -> 090657 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 4042 - 4282

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNLAP 91 WELL #: 1 RRCID -> 135200 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4015 - 4112

08	217 #	161	-0-	-56	-0-	161	3		N	-0-			-0-
09	240 #	63	-0-	-177	-0-	63	3		N	-0-			-0-
10	248 #	32	-0-	-216	-0-	32	3		N	-0-			-0-
11	240 #	68	-0-	-172	-0-	68	3		N	-0-			-0-
12	155 #	46	-0-	-109	-0-	46	3		N	-0-			-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

DUNLAP 91 WELL #: 2 RRCID -> 135201 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3936 - 4136

08	93 #	47	-0-	-46	-0-	47	3		N	-0-			-0-
09	90 #	18	-0-	-72	-0-	18	3		N	-0-			-0-
10	93 #	19	-0-	-74	-0-	19	3		N	-0-			-0-
11	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	3		N	-0-			-0-
12	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	3		N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

HOOVER 16 WELL #: 1 RRCID -> 154909 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3740 - 3750

08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
09	60 #	33	-0-	-27	-0-	33	3		N	-0-			-0-
10	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-			-0-
11	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
12	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

HOOVER 16 WELL #: 2 RRCID -> 154910 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3628 - 4219

08	341 #	190	-0-	-151	-0-	190	3		N	-0-			-0-
09	330 #	69	-0-	-261	-0-	69	3		N	-0-			-0-
10	341 #	72	-0-	-269	-0-	72	3		N	-0-			-0-
11	270 #	150	-0-	-120	-0-	150	3		N	-0-			-0-
12	186 #	102	-0-	-84	-0-	102	3		N	-0-			-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-

AMERICAN (SPRABERRY B) //CONT.// 02328 497 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 13A WELL #: 2 RRCID -> 271255 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3844 - 3881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

ANDREW A. (CANYON) 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
APACHE CORPORATION 027200
MISS ELA "K" WELL #: 2 RRCID -> 075673 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7802 - 7843

08	279 #	5	-0-	-274	-0-	5	3			N	-0-					32
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					32
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					32
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					32
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
01	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					32

ARES ENERGY, LTD. 029655
SUGG "4" WELL #: 2 RRCID -> 124143 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6478 - 7221

08	84 R	84	-0-	-0-	-0-	75	1	9	2	Y	-0-					124
09	DLQ G-10	81	-0-	81	81	75	1	6	2	Y	-0-					124
10	DLQ G-10	78	-0-	78	159	75	1	3	2	Y	-0-					124
11	234 R	75	-0-	-159	-0-	75	1			Y	-0-					124
12	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	1			Y	-0-					124
*01	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					124

SUGG 3063 WELL #: 1 RRCID -> 170136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7305 - 7353

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG 3063 WELL #: 2 RRCID -> 265998 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6632 - 6855

08	107 R	107	-0-	-0-	-0-	75	1	30	2	Y	2					61
						2	9									
09	DLQ G-10	119	-0-	119	119	75	1	43	2	Y	1					62
						1	9									
10	DLQ G-10	141	-0-	141	260	75	1	62	2	Y	4	27	1			39
						4	9									
11	399 R	139	-0-	-260	-0-	75	1	63	2	Y	1					40
						1	9									
12	133 R	133	-0-	-0-	-0-	75	1	57	2	Y	1					41
						1	9									
*01	140 R	140	-0-	-0-	-0-	75	1	64	2	Y	1					42
						1	9									

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
BLUE STAR NATURAL RESOURCES, LLC 101234

SUGG, A. A. 13 WELL #: 1 RRCID -> 089062 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6555 - 7288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868 #	779	-0-	-89	-0-	779	3			Y	-0-					28
09	DLQ G-10	725	-0-	725	725	721	3	4	9	Y	4					32
10	DLQ G-10	730	-0-	730	1455	730	3			Y	-0-					32
11	DLQ G-10	726	-0-	726	2181	726	3			Y	-0-					32
12	DLQ G-10	711	-0-	711	2892	702	3	9	9	Y	8					40
*01	3514 R	622	-0-	-2892	-0-	622	3			Y	-0-					40

SUGG, A. A. 20 WELL #: 1 RRCID -> 184495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6560 - 6799

08	520 R	520	-0-	-0-	-0-	503	3	17	9	N	15					97
09	504 R	504	-0-	-0-	-0-	497	3	7	9	N	6					103
10	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					103
11	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					103
12	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					103
*01	509 R	509	-0-	-0-	-0-	506	3	3	9	N	3					106

SUGG, A. A. 27 WELL #: 2 RRCID -> 198246 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

08	696 R	696	-0-	-0-	-0-	684	3	12	9	N	11					151
09	603 R	603	-0-	-0-	-0-	588	3	15	9	N	14					165
10	574 R	574	-0-	-0-	-0-	572	3	2	9	N	2					167
11	488 R	488	-0-	-0-	-0-	487	3	1	9	N	1	144	1			24
12	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					24
*01	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					24

SUGG, A. A. "15" WELL #: 2 RRCID -> 267200 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6348 - 6476

08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

SUGG "12" WELL #: 3 RRCID -> 273962 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6585 - 6798

08	1313 R	1313	-0-	-0-	-0-	1258	3	55	9	N	50					210
09	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1205	3	67	9	N	61					271
10	1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	1230	3	63	9	N	57	199	1			129
11	1235 R	1235	-0-	-0-	-0-	1169	3	66	9	N	60					189
12	934 R	934	-0-	-0-	-0-	916	3	18	9	N	16					205
*01	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					205

SUGG, A. A. "21" WELL #: 4 RRCID -> 277425 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6691 - 6844

08	62 #	49	-0-	-13	-0-	36	3	13	9	N	12					59
09	60 #	27	-0-	-33	-0-	21	3	6	9	N	5					64
10	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					64
11	60 #	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					64
12	62 #	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					64
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					64

SUGG, A A 6 WELL #: 4 RRCID -> 290143 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6725 - 6924

08	837 #	764	-0-	-73	-0-	742	3	22	9	N	20					226
09	780 #	735	-0-	-45	-0-	711	3	24	9	N	22					248
10	775 #	743	-0-	-32	-0-	721	3	22	9	N	20	78	1			190
11	750 #	665	-0-	-85	-0-	642	3	23	9	N	21	21	1			190
12	775 #	669	-0-	-106	-0-	643	3	26	9	N	24					214
01	775 #	476	-0-	-299	-0-	446	3	30	9	N	27					241

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SUGG "19" WELL #: 1 RRCID -> 208897 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589 #	572	-0-	-17	-0-	565	2	7	9	N	6					23
09	570 #	566	-0-	-4	-0-	544	2	22	9	N	20					43
10	589 #	588	-0-	-1	-0-	575	2	13	9	N	12					55
11	589 R	589	-0-	-0-	-0-	583	2	6	9	N	5					60
12	604 R	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	N	1					61
01	615 R	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					61

SUGG "69" WELL #: 1 RRCID -> 232532 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7103 - 7125

08	651 #	599	-0-	-52	-0-	598	2	1	9	Y	1					88
09	630 #	583	-0-	-47	-0-	582	2	1	9	Y	1					89
10	620 #	556	-0-	-64	-0-	556	2			Y	-0-					89
11	600 #	596	-0-	-4	-0-	596	2			Y	-0-					89
12	620 #	604	-0-	-16	-0-	603	2	1	9	Y	1					90
01	617 R	617	-0-	-0-	-0-	613	2	4	9	Y	4					94

GANADOR OPERATING, LLC 293514
SUGG 29 SE WELL #: 1 RRCID -> 140923 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6487 - 6638

08	155 #	114	-0-	-41	-0-	6	1	98	3	Y	9					84
						10	9									
09	150 #	107	-0-	-43	-0-	6	1	99	3	Y	2					86
						2	9									
10	155 #	113	-0-	-42	-0-	7	1	103	3	Y	3					89
						3	9									
11	150 #	121	-0-	-29	-0-	7	1	111	3	Y	3					92
						3	9									
12	132 R	132	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	12	30	1			74
						13	9									
01	136 R	136	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	7					81
						8	9									

SUGG 29 WELL #: 5 RRCID -> 275399 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SUGG 26 WELL #: 3 RRCID -> 285167 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6865 - 6905

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

OXY USA INC. 630591
SUGG, A. A. 13 WELL #: 2 RRCID -> 192400 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6546 - 6607

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. //CONT.// 630591
ROCKER B WELL #: 8701 RRCID -> 197986 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8055 - 8124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	1213	2	2	9	N	2					29
09	894 R	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					29
10	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					29
11	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					29
12	940 R	940	-0-	-0-	-0-	937	2	3	9	N	3					32
*01	1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	1179	2	6	9	N	5					37

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ROCKER B 110 WELL #: 1 RRCID -> 073717 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCKER B 88 WELL #: 1 RRCID -> 076027 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

08	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
09	1140 #	1031	-0-	-109	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
10	1178 #	1106	-0-	-72	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
11	1110 #	939	-0-	-171	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
12	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
01	1116 #	953	-0-	-163	-0-	953	3			Y	-0-					-0-

ROCKER B 88 WELL #: 2 RRCID -> 076735 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8028

08	372 #	364	-0-	-8	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
09	360 #	349	-0-	-11	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
10	372 #	357	-0-	-15	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
11	360 #	344	-0-	-16	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
12	372 #	353	-0-	-19	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
01	372 #	346	-0-	-26	-0-	346	3			Y	-0-					-0-

ROCKER B 88 WELL #: 3 RRCID -> 186514 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7774 - 8002

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

UPP OPERATING, LLC 875310
RICHEY 34 WELL #: 1 RRCID -> 226050 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 6234 - 6374

08	434 #	71	-0-	-363	-0-	22	1	16	3	N	30	176	1			112
						33	9									
09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					112
10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					112
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					112
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					112
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					112

ANGUS (CANYON) 02901 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
HENDERSON, JOHN LEE, JR. WELL #: 1 RRCID -> 068072 COMPL. DATE 06/19/1976 TOTAL DEPTH 9410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	301 N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	Y	-0-					-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	Y	-0-					-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	42	1	328	2	Y	-0-					-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	50	1	328	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 202 RRCID -> 112216 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8075 - 9023

08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	75	1	1236	2	Y	2					4
						2	9									
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	67	1	1243	2	Y	4	7	1			1
						4	9									
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	72	1	1312	2	Y	4	3	1			2
						4	9									
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	82	1	1280	2	Y	5	3	1			4
						6	9									
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	184	1	1427	2	Y	6	7	1			3
						7	9									
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	217	1	1429	2	Y	6	7	1			2
						7	9									

HENDERSON 4 WELL #: 1 RRCID -> 139334 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 7921

08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	Y	2					4
						2	9									
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	Y	4	7	1			1
						4	9									
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	4	3	1			2
						4	9									
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	Y	5	3	1			4
						6	9									
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	47	1	366	2	Y	6	7	1			3
						7	9									
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	56	1	367	2	Y	6	7	1			2
						7	9									

ZARVONA ENERGY LLC 950523
CHANDLER WELL #: 2501 RRCID -> 217418 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7821 - 7867

08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	3	N	-0-	20
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	50	1	572	3	N	-0-	20
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	31	1	522	3	N	-0-	20
11	300 N	133	-0-	-167	-0-	16	1	117	3	N	-0-	20
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	35	1	264	3	N	-0-	20
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	45	1	317	3	N	-0-	20

ANGUS (STRAWN) 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 102 RRCID -> 074966 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

08	93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	89	-0-	89	89	5	1	84	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	94	-0-	94	183	5	1	89	2	Y	-0-	-0-
11	275 N	92	-0-	-183	-0-	6	1	86	2	Y	-0-	-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	Y	-0-	-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	15	1	97	2	Y	-0-	-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 202 RRCID -> 112218 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8952 - 9023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 204 RRCID -> 129300 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8557 - 8834

08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	367	2	Y	2					4
						2	9									
09	DLQ G-10	394	-0-	394	394	20	1	370	2	Y	4	7	1			1
						4	9									
10	DLQ G-10	415	-0-	415	809	21	1	390	2	Y	4	3	1			2
						4	9									
11	1200 N	411	-0-	-789	20	24	1	381	2	Y	5	3	1			4
						6	9									
12	506 N	486	-0-	-20	-0-	55	1	424	2	Y	6	7	1			3
						7	9									
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	65	1	425	2	Y	6	7	1			2
						7	9									

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 304 RRCID -> 132615 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8645 - 8811

08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	177	-0-	177	177	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	187	-0-	187	364	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
11	548 N	184	-0-	-364	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	Y	-0-					-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	29	1	193	2	Y	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 4039 RRCID -> 137067 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 8836

08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	Y	2					4
						2	9									
09	DLQ G-10	376	-0-	376	376	19	1	353	2	Y	4	7	1			1
						4	9									
10	DLQ G-10	396	-0-	396	772	20	1	372	2	Y	4	3	1			2
						4	9									
11	1164 N	392	-0-	-772	-0-	23	1	363	2	Y	5	3	1			4
						6	9									
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	52	1	405	2	Y	6	7	1			3
						7	9									
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	62	1	406	2	Y	6	7	1			2
						7	9									

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 2010 RRCID -> 137518 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7734 - 8878

08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	69	1	1135	2	Y	2					4
						2	9									
09	DLQ G-10	1208	-0-	1208	1208	61	1	1143	2	Y	4	7	1			1
						4	9									
10	DLQ G-10	1275	-0-	1275	2483	66	1	1205	2	Y	4	3	1			2
						4	9									
11	1200 N	1257	-0-	57	2540	75	1	1176	2	Y	5	3	1			4
						6	9									
12	3100 N	1488	-0-	-1612	928	169	1	1312	2	Y	6	7	1			3
						7	9									
*01	2448 N	1520	-0-	-928	-0-	199	1	1314	2	Y	6	7	1			2
						7	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 165721 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 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
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	32	1	534	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		567	-0-	567	567	29	1	538	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		598	-0-	598	1165	31	1	567	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	589	-0-	-611	554	35	1	554	2	Y	-0-					-0-
12	1251	N	697	-0-	-554	-0-	80	1	617	2	Y	-0-					-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	94	1	618	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 169087 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7732 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		425	-0-	425	425	22	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		448	-0-	448	873	23	1	425	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	441	-0-	-759	114	26	1	415	2	Y	-0-					-0-
12	637	N	523	-0-	-114	-0-	60	1	463	2	Y	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	70	1	464	2	Y	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 6039 RRCID -> 169088 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	2					4
							2	9									
09	DLQ G-10		145	-0-	145	145	7	1	134	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
10	DLQ G-10		154	-0-	154	299	8	1	142	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	452	N	153	-0-	-299	-0-	9	1	138	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	20	1	154	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
*01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	23	1	155	2	Y	6	7	1			2
							7	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 169328 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8796 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		372	-0-	372	372	19	1	353	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		392	-0-	392	764	20	1	372	2	Y	-0-					-0-
11	1150	N	386	-0-	-764	-0-	23	1	363	2	Y	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	52	1	405	2	Y	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	62	1	406	2	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 4010 RRCID -> 169675 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	58	1	968	2	Y	2					4
							2	9									
09	DLQ G-10		1031	-0-	1031	1031	52	1	975	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
10	DLQ G-10		1088	-0-	1088	2119	56	1	1028	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	1200	N	1073	-0-	-127	1992	64	1	1003	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
12	3100	N	1270	-0-	-1830	162	144	1	1119	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
*01	1459	N	1297	-0-	-162	-0-	170	1	1120	2	Y	6	7	1			2
							7	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 13 RRCID -> 169820 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	602 N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	568	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	602	-0-	602	602	31	1	571	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	636	-0-	636	1238	33	1	603	2	Y	-0-					-0-
11	1200 N	625	-0-	-575	663	37	1	588	2	Y	-0-					-0-
12	1404 N	741	-0-	-663	-0-	85	1	656	2	Y	-0-					-0-
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	100	1	657	2	Y	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 9039 RRCID -> 178473 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8759 - 8836

08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	39	1	651	2	N	2					4
						2	9									
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	35	1	655	2	N	4	7	1			1
						4	9									
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	38	1	691	2	N	4	3	1			2
						4	9									
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	43	1	675	2	N	5	3	1			4
						6	9									
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	97	1	752	2	N	6	7	1			3
						7	9									
*01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	114	1	753	2	N	6	7	1			2
						7	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 1238 RRCID -> 179112 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8616 - 8636

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 8039 RRCID -> 181259 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8791 - 8851

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34	N	NO RPT		-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 9038 RRCID -> 181260 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7706 - 8592

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 240 RRCID -> 184160 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8518 - 8592

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
H & H DRILLING CO. WELL #: 640 RRCID -> 194465 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8705 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	468	2	N	2					4
							2	9									
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	25	1	470	2	N	4	7	1			1
							4	9									
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	496	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	31	1	484	2	N	5	3	1			4
							6	9									
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	70	1	540	2	N	6	7	1			3
							7	9									
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	82	1	541	2	N	6	7	1			2
							7	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 1038 RRCID -> 194466 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 8605

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 404 RRCID -> 195345 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8748 - 8855

08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	403	2	N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	2	N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	N	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	60	1	463	2	N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	70	1	464	2	N	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1138 RRCID -> 195796 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8592 - 8645

08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1239 RRCID -> 204366 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8651 - 8852

08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	N	2					4
							2	9									
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	403	2	N	4	7	1			1
							4	9									
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	23	1	425	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	N	5	3	1			4
							6	9									
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	60	1	463	2	N	6	7	1			3
							7	9									
*01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	70	1	464	2	N	6	7	1			2
							7	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 204735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7658 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	34	1	568	2	N	2					4
							2	9									
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	N	4	7	1			1
							4	9									
10	651	N	640	-0-	-11	-0-	33	1	603	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	37	1	588	2	N	5	3	1			4
							6	9									
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	85	1	656	2	N	6	7	1			3
							7	9									
*01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	100	1	657	2	N	6	7	1			2
							7	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 1438 RRCID -> 205426 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 8539 - 8590

08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	47	1	366	2	N	-0-					-0-
*01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	56	1	367	2	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 740 RRCID -> 205582 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8680 - 8689

08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	48	1	801	2	N	2					4
							2	9									
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	807	2	N	4	7	1			1
							4	9									
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	47	1	851	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	53	1	830	2	N	5	3	1			4
							6	9									
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	119	1	926	2	N	6	7	1			3
							7	9									
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	141	1	927	2	N	6	7	1			2
							7	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 1538 RRCID -> 205866 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8571 - 8624

08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	63	1	1035	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	56	1	1042	2	N	-0-					-0-
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	60	1	1099	2	N	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	68	1	1073	2	N	-0-					-0-
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	154	1	1196	2	N	-0-					-0-
*01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	182	1	1198	2	N	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 7010 RRCID -> 206143 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 7740 - 8888

08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	54	1	902	2	N	2					4
							2	9									
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	49	1	907	2	N	4	7	1			1
							4	9									
10	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	52	1	957	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	60	1	934	2	N	5	3	1			4
							6	9									
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	134	1	1042	2	N	6	7	1			3
							7	9									
*01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	158	1	1043	2	N	6	7	1			2
							7	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 604 RRCID -> 206767 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8664 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	2					4
							2	9									
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	4	7	1			1
							4	9									
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	71	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	5	3	1			4
							6	9									
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	N	6	7	1			3
							7	9									
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	77	2	N	6	7	1			2
							7	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 8040 RRCID -> 207125 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8544 - 8666

08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	384	2	N	2					4
							2	9									
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	21	1	386	2	N	4	7	1			1
							4	9									
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	408	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	N	5	3	1			4
							6	9									
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	57	1	444	2	N	6	7	1			3
							7	9									
*01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	67	1	444	2	N	6	7	1			2
							7	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 1339 RRCID -> 207148 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8690 - 8894

08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	468	2	N	2					4
							2	9									
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	25	1	470	2	N	4	7	1			1
							4	9									
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	496	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	31	1	484	2	N	5	3	1			4
							6	9									
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	70	1	540	2	N	6	7	1			3
							7	9									
*01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	82	1	541	2	N	6	7	1			2
							7	9									

HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 504 RRCID -> 208094 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 8794

08	217	N	214	-0-	-3	-0-	12	1	200	2	N	2					4
							2	9									
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	N	4	7	1			1
							4	9									
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	N	5	3	1			4
							6	9									
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	30	1	231	2	N	6	7	1			3
							7	9									
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	35	1	232	2	N	6	7	1			2
							7	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

JONES RANCH "B" WELL #: 1338 RRCID -> 208362 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8669 - 8774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	265 N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	N	-0-					-0-
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	14	1	252	2	N	-0-					-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	-0-					-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	N	-0-					-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	37	1	289	2	N	-0-					-0-
*01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	44	1	290	2	N	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1638 RRCID -> 208376 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8642 - 8791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	265 N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	N	-0-					-0-
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	14	1	252	2	N	-0-					-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	-0-					-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	N	-0-					-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	37	1	289	2	N	-0-					-0-
*01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	44	1	290	2	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 940 RRCID -> 208377 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8528 - 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
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	10	1	167	2	N	2					4
						2	9									
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	4	7	1			1
						4	9									
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	4	3	1			2
						4	9									
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	5	3	1			4
						6	9									
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	N	6	7	1			3
						7	9									
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	29	1	193	2	N	6	7	1			2
						7	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 340 RRCID -> 208898 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8504 - 8609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 2039 RRCID -> 210145 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8706 - 8898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	657 N	657	-0-	-0-	-0-	37	1	618	2	N	2					4
						2	9									
09	660 N	659	-0-	-1	-0-	33	1	622	2	N	4	7	1			1
						4	9									
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	36	1	656	2	N	4	3	1			2
						4	9									
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	41	1	640	2	N	5	3	1			4
						6	9									
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	92	1	714	2	N	6	7	1			3
						7	9									
*01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	109	1	715	2	N	6	7	1			2
						7	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
HENDERSON, J.L., JR. B WELL #: 704 RRCID -> 215564 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8579 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	214	-0-	-3	-0-	12	1	200	2	N	2					4
							2	9									
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	N	4	7	1			1
							4	9									
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	N	5	3	1			4
							6	9									
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	30	1	231	2	N	6	7	1			3
							7	9									
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	35	1	232	2	N	6	7	1			2
							7	9									

HENDERSON, J. L., JR. B WELL #: 904 RRCID -> 215572 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8548 - 8871

08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	32	1	251	2	N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	38	1	251	2	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1040 RRCID -> 227626 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8680 - 8772

08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	42	1	701	2	N	2					4
							2	9									
09	750	N	748	-0-	-2	-0-	38	1	706	2	N	4	7	1			1
							4	9									
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	41	1	744	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	46	1	727	2	N	5	3	1			4
							6	9									
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	105	1	810	2	N	6	7	1			3
							7	9									
*01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	123	1	811	2	N	6	7	1			2
							7	9									

H&H DRILLING COMPANY WELL #: 5040 RRCID -> 228025 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8602 - 8698

08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	N	2					4
							2	9									
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	16	1	302	2	N	4	7	1			1
							4	9									
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	17	1	319	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	N	5	3	1			4
							6	9									
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	45	1	347	2	N	6	7	1			3
							7	9									
*01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	53	1	348	2	N	6	7	1			2
							7	9									

H & H DRILLING COMPANY WELL #: 4040 RRCID -> 228940 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8556 - 8568

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 7020 RRCID -> 232203 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	38	1	634	2	N	2					4
							2	9									
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	34	1	639	2	N	4	7	1			1
							4	9									
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	37	1	674	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	42	1	657	2	N	5	3	1			4
							6	9									
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	95	1	733	2	N	6	7	1			3
							7	9									
*01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	111	1	734	2	N	6	7	1			2
							7	9									

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 820 RRCID -> 233484 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9021 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	68	1	1119	2	N	2					4
							2	9									
09	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	60	1	1126	2	N	4	7	1			1
							4	9									
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	65	1	1188	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	74	1	1159	2	N	5	3	1			4
							6	9									
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	167	1	1292	2	N	6	7	1			3
							7	9									
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	197	1	1294	2	N	6	7	1			2
							7	9									

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 1020 RRCID -> 238656 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9035 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	451	2	N	2					4
							2	9									
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	454	2	N	4	7	1			1
							4	9									
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	479	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	467	2	N	5	3	1			4
							6	9									
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	67	1	521	2	N	6	7	1			3
							7	9									
*01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	79	1	522	2	N	6	7	1			2
							7	9									

HENDERSON, J. L. JR. WELL #: 217 RRCID -> 240804 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	68	1	1119	2	N	2					4
							2	9									
09	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	60	1	1126	2	N	4	7	1			1
							4	9									
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	65	1	1188	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	74	1	1159	2	N	5	3	1			4
							6	9									
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	167	1	1292	2	N	6	7	1			3
							7	9									
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	197	1	1294	2	N	6	7	1			2
							7	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
HENDERSON, J. L., JR. B WELL #: 1120 RRCID -> 240951 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8812 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	121	1	2004	2	N	2					4
							2	9									
09	2130	N	2128	-0-	-2	-0-	108	1	2016	2	N	4	7	1			1
							4	9									
10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	117	1	2127	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	132	1	2076	2	N	5	3	1			4
							6	9									
12	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	299	1	2315	2	N	6	7	1			3
							7	9									
*01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	352	1	2318	2	N	6	7	1			2
							7	9									

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 620 RRCID -> 244265 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9026 - 9078

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 5020 RRCID -> 244266 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8964 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	N	2					4
							2	9									
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	12	1	218	2	N	4	7	1			1
							4	9									
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	13	1	230	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	N	5	3	1			4
							6	9									
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	32	1	251	2	N	6	7	1			3
							7	9									
*01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	38	1	251	2	N	6	7	1			2
							7	9									

HENRY PETROLEUM LLC 378641
GLASSCOCK, T. E. WELL #: 5 RRCID -> 185944 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8682 - 8715

08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, T. E. WELL #: 6 RRCID -> 191653 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8632 - 8684

08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
GLASSCOCK, T. E. WELL #: 7 RRCID -> 192584 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8690 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
HELEN WEST WELL #: 1 RRCID -> 220349 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8940 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					5
09	270	N	29	-0-	-241	-0-	29	2			N	-0-					5
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					5
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					5
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					5
01	3100	N	4435	-0-	1335	1335	4435	3			N	-0-					5

UPP OPERATING, LLC 875310
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A WELL #: 3 RRCID -> 202814 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7704 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	6	1	135	2	N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	2	N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	6	1	134	2	N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-					-0-
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	5	1	134	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH,LILLIAN M.MEM.HOSP."A" WELL #: 4 RRCID -> 208279 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7621 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. 885106
H & H DRILLING COMPANY WELL #: 1H RRCID -> 166623 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9115 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CONNER WELL #: 1 RRCID -> 166803 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7660 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2022

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. //CONT.// 885106
H & H DRILLING COMPANY WELL #: 2H RRCID -> 167578 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10810 - 11055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

HUDSPETH, L.M. MEM. HOSPITAL "4" WELL #: 1H RRCID -> 170346 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 8975 - 10165

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

HEMPHILL WELL #: 111 RRCID -> 241033 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7623 - 8650

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2022

ARDEN, S. (CANYON SD., LO.) 03492 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
HENDERSON NATURAL RES, L.L.C. 377082
FIELDS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 133101 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6469 - 6568

08	372 N	312	-0-	-60	-0-	3 22	1 9	287	2	N	20			97
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	2 8	1 9	257	2	N	7			104
10	248 N	161	-0-	-87	-0-	1 4	1 9	156	2	N	4			108
11	300 N	183	-0-	-117	-0-	2 1	1 9	180	2	N	1			109
12	279 N	124	-0-	-155	-0-	1 7	1 9	116	2	N	6			115
01	155 N	102	-0-	-53	-0-	1 3	1 9	98	2	N	3			118

ARLEDGE (PENN SAND) 03602 550 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
KATSCO ENERGY, INC. 451645
GUEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 197886 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 5053 - 5177

08	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	1296	3	11	9	N	10			50
09	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1736	3	8	9	N	7			57
10	1364 N	85	-0-	-1279	-0-	85	3			N	-0-			57
11	1260 N	1257	-0-	-3	-0-	1254	3	3	9	N	3			60
12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2410	3	14	9	N	13			73
01	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2140	3	21	9	N	19			92

ARLENE 03608 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
SMC OIL & GAS, INC. 789634
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 121590 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4828 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAGGETT (CANYON) 04971 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 1 C RRCID -> 033438 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A

08	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2		N	-0-			-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 1 U RRCID -> 104022 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7922 - 8412

08	713 N	263	-0-	-450	-0-	263	2		N	-0-			-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			-0-
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2		N	-0-			-0-
12	806 N	675	-0-	-131	-0-	675	2		N	-0-			-0-
01	775 N	642	-0-	-133	-0-	642	2		N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2502 RRCID -> 159997 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8415 - 8430

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIGGS "20" WELL #: 4 RRCID -> 209598 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 8122

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060				N	NO RPT			-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 9 RRCID -> 265760 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209

08	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2		N	-0-			-0-
09	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2		N	-0-			-0-
10	6076 X	4210	-0-	-1866	-0-	4210	2		N	-0-			-0-
11	5880 X	2722	-0-	-3158	-0-	2722	2		N	-0-			-0-
12	6262 X	5254	-0-	-1008	-0-	5254	2		N	-0-			-0-
01	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2		N	-0-			-0-

BAGGETT (CLEAR FORK) 04971 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
BAGGETT "C" WELL #: 3 RRCID -> 074907 COMPL. DATE 12/24/1977 TOTAL DEPTH 9560 PERF. N/A

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

BAGGETT, E. G. WELL #: 2402 RRCID -> 155659 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 2593 - 9423

08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-				-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				-0-
11	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-				-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-				-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-				-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2405 RRCID -> 161638 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 2754

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER RANCH (CANYON) 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 065859 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				13
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				13

BAKER "1233" WELL #: 1 RRCID -> 067940 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

08	DLQ G-10	430	-0-	430	B	821	426	2	4	9	Y	4				70
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 821																
09	DLQ G-10	413	-0-	413	B	1234	409	2	4	9	Y	4				74
10	DLQ G-10	394	-0-	394	B	1628	390	2	4	9	Y	4				78
11	1989 N	361	-0-	-1628	B	-0-	355	2	6	9	Y	5				83
12	434 N	341	-0-	-93	B	-0-	335	2	6	9	Y	5				88
01	403 N	353	-0-	-50	B	-0-	349	2	4	9	Y	4				92

MURPHEY "7" WELL #: 1 RRCID -> 068763 COMPL. DATE 10/30/1976 TOTAL DEPTH 7186 PERF. N/A

08	DLQ G-10	189	-0-	189	B	427	189	2			Y	-0-				127
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 427																
09	DLQ G-10	167	-0-	167	B	594	167	2			Y	-0-				127
10	DLQ G-10	185	-0-	185	B	779	185	2			Y	-0-				127
11	968 N	189	-0-	-779	B	-0-	189	2			Y	-0-				127
12	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2			Y	-0-				127
01	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2			Y	-0-				127

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 036618
BAKER "8" WELL #: 1 RRCID -> 076406 COMPL. DATE 05/04/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	600	-0-	600 B	1218	588	2	12	9	Y	11					120
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1218																
09	DLQ G-10	580	-0-	580 B	1798	570	2	10	9	Y	9					129
10	DLQ G-10	581	-0-	581 B	2379	572	2	9	9	Y	8					137
11	2804 N	425	-0-	-2379 B	-0-	417	2	8	9	Y	7					144
12	589 N	477	-0-	-112 B	-0-	466	2	11	9	Y	10					154
01	589 N	423	-0-	-166 B	-0-	422	2	1	9	Y	1					155

TANKERSLEY, MYRA 18 WELL #: 1 RRCID -> 079909 COMPL. DATE 11/24/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6704 - 6855

08	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-	145	1			70
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					70
10	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					70
11	210 N	59	-0-	-151 B	-0-	59	2			N	-0-					70
12	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					70
01	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					70

CRAWFORD WELL #: 2 RRCID -> 092046 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6790 - 6862

08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					27
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					27
11	60 N	18	-0-	-42 B	-0-	18	2			N	-0-					27
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					27
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					27

BAKER WELL #: 3 RRCID -> 094063 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6948 - 6974

08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2023

BAKER "1233" WELL #: 2 RRCID -> 146127 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 6927 - 7038

08	DLQ G-10	28	-0-	28 B	55	27	2	1	9	Y	1					19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 55																
09	DLQ G-10	27	-0-	27 B	82	26	2	1	9	Y	1					20
10	DLQ G-10	27	-0-	27 B	109	25	2	2	9	Y	2					22
11	134 N	25	-0-	-109 B	-0-	23	2	2	9	Y	2					24
12	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	21	2	2	9	Y	2					26
01	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	22	2	1	9	Y	1					27

ECKERT "36" WELL #: 1 RRCID -> 292577 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6997 - 7092

08	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 036618
BAKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 292685 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6869 - 6914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	159	2	3	9	N	3					21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	153	2	2	9	N	2					23
10	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	145	2	2	9	N	2					25
11	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	158	2	1	9	N	1					26
12	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	163	2	3	9	N	3					29
01	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	149	2	3	9	N	3					32

BAKER "B" WELL #: 4 RRCID -> 292702 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6862 - 6976

08	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	638	2	10	9	N	9					68
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	612	2	7	9	N	6					74
10	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	581	2	7	9	N	6					80
11	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	633	2	4	9	N	4					84
12	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	650	2	7	9	N	6					90
01	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	597	2	14	9	N	13					103

ECKERT "444-A" WELL #: 1 RRCID -> 294953 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7005 - 7034

08	62	-0-	-0-	-62 B	376					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 376																
09	376 N	-0-	-0-	-376 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ARDENT ENERGY LLC 100320
UNIVERSITY "23" WELL #: 2 RRCID -> 131148 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7051 - 7106

08	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	72	1	1104	3	N	2	2	8			119
						2	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	63	1	972	3	N	2	2	8			119
						2	9									
10	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	56	1	865	3	N	2	2	8			119
						2	9									
11	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	55	1	854	3	N	2	2	8			119
						2	9									
12	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	55	1	841	3	N	2	2	8			119
						2	9									
01	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	47	1	724	3	N	2	2	8			119
						2	9									

UNIVERSITY "23" WELL #: 3 RRCID -> 133102 COMPL. DATE 01/01/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7058 - 7326

08	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	27	1	414	3	N	-0-					46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	28	1	424	3	N	-0-					46
10	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	26	1	401	3	N	-0-					46
11	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	27	1	420	3	N	-0-					46
12	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	26	1	400	3	N	-0-					46
01	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	25	1	377	3	N	-0-					46

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UNIVERSITY -13- WELL #: 2 RRCID -> 141975 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7023 - 7070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	5			28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	6			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	6			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	8			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	9			57
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			57

ECKERT 444 WELL #: 1 RRCID -> 173855 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	3			46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	4			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	3			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	5			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	6			64
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			64

UNIVERSITY "9A" WELL #: 5 RRCID -> 256855 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7060 - 7104

08	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	217	3	2	9	N	2			82
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	210	3	6	9	N	5			87
10	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	218	3	7	9	N	6			93
11	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	217	3	6	9	N	5			98
*12	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	215	3	6	9	N	5			103
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			103

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
STATE "UO"(CITIES SERVICE) WELL #: 1 RRCID -> 133682 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7039 - 7094

08	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3			Y	-0-			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3			Y	-0-			5
10	403 N	370	-0-	-33	B	-0-	370	3			Y	-0-			5
11	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	3			Y	-0-			5
12	1233 N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1233	3			Y	-0-			5
01	1089 N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	3			Y	-0-			5

STATE "UF" WELL #: 1 RRCID -> 134449 COMPL. DATE 04/01/1990 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7100 - 7129

08	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			Y	-0-			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			Y	-0-			5
10	279 N	235	-0-	-44	B	-0-	235	3			Y	-0-			5
11	270 N	208	-0-	-62	B	-0-	208	3			Y	-0-			5
12	248 N	226	-0-	-22	B	-0-	226	3			Y	-0-			5
01	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3			Y	-0-			5

STATE "TB" WELL #: 1 RRCID -> 135202 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7056 - 7098

08	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3			Y	-0-			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	330 N	309	-0-	-21	B	-0-	309	3			Y	-0-			5
10	341 N	313	-0-	-28	B	-0-	313	3			Y	-0-			5
11	330 N	289	-0-	-41	B	-0-	289	3			Y	-0-			5
12	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			Y	-0-			5
01	310 N	300	-0-	-10	B	-0-	300	3			Y	-0-			5

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
STATE "TB" WELL #: 3 RRCID -> 140317 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7059 - 7280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3		Y	-0-			31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	604	-0-	-26 B	-0-	604	3		Y	-0-			31
10	620 N	608	-0-	-12 B	-0-	608	3		Y	-0-			31
11	600 N	584	-0-	-16 B	-0-	584	3		Y	-0-			31
12	620 N	609	-0-	-11 B	-0-	609	3		Y	-0-			31
01	620 N	594	-0-	-26 B	-0-	594	3		Y	-0-			31

STATE "TB" WELL #: 2 RRCID -> 140652 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7060 - 7107

08	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3		Y	-0-			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	305	-0-	-25 B	-0-	305	3		Y	-0-			7
10	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3		Y	-0-			7
11	330 N	286	-0-	-44 B	-0-	286	3		Y	-0-			7
12	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3		Y	-0-			7
01	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301	3		Y	-0-			7

STATE "UO" (CITIES SERVICE) WELL #: A 1 RRCID -> 141325 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7081 - 7314

08	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	583	-0-	-17 B	-0-	583	3		N	-0-			-0-
10	589 N	587	-0-	-2 B	-0-	587	3		N	-0-			-0-
11	600 N	563	-0-	-37 B	-0-	563	3		N	-0-			-0-
12	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3		N	-0-			-0-
01	589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575	3		N	-0-			-0-

FORTUNE "7" WELL #: 1 RRCID -> 143708 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5900 - 7370

08	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3		N	-0-			27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3		N	-0-			27
10	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3		N	-0-			27
11	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3		N	-0-			27
12	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3		N	-0-			27
01	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3		N	-0-			27

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
CRAWFORD 1230 WELL #: 2 RRCID -> 089417 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6795 - 6988

08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			87
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2023 - WELL PLUGGED 06/09/23

CRAWFORD "1230" WELL #: 1 RRCID -> 089658 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6919

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	17				N	-0-			63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 17													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	17				N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	17				N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	17				N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	17				N	-0-			63
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	17				N	-0-			63

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
J & J WELL SERVICE, INC. 427433
SPRING CREEK WELL #: RRCID -> 207585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6818 - 6966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2013												

SPRING CREEK WELL #: RRCID -> 207586 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6881 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2013												

OXY USA INC. 630591
UNIVERSITY "23" WELL #: 5 RRCID -> 184514 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7030 - 7314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	267	-0-	-33 B	-0-	267	2	N	-0-			-0-
10	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2	N	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2	N	-0-			-0-
12	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2	N	-0-			-0-
01	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY "23" WELL #: 6 RRCID -> 187673 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7052 - 7107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2	N	-0-			153
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2	N	-0-			153
10	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2	N	-0-			153
11	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2	N	-0-			153
12	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2	N	-0-			153
01	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2	N	-0-			153

BAKER -1148- WELL #: 2 RRCID -> 282904 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6866 - 6880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-			27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			27
11	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2	N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			27

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
UNIVERSITY "D" WELL #: 1 RRCID -> 129474 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6621 - 6898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JONES "39" WELL #: 1 RRCID -> 135104 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6256 - 6312

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 53-17 WELL #: 1 RRCID -> 141153 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7038 - 7080

08	465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
12	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
01	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14 WELL #: 2 RRCID -> 141689 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7020 - 7131

08	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					35
10	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					35
11	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					35
12	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					35
01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					35

UNIVERSITY 17 WELL #: 2 RRCID -> 142178 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7011 - 7059

08	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	98	3	1	9	N	1					59
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					59
10	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					59
11	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					59
12	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					59
01	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					59

UNIVERSITY "17" WELL #: 3 RRCID -> 150253 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7020 - 7078

08	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					47
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					47
10	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	153	3	1	9	N	1					48
11	90 N	42	-0-	-48 B	-0-	42	3			N	-0-					48
12	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					48
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					48

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
UNIVERSITY "D" WELL #: 4 RRCID -> 214903 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6878 - 6926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-			90
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	3			N	-0-			90
10	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-			90
11	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	3			N	-0-			90
12	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-			90
01	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-			90

UNIVERITY 53-17 WELL #: 2 RRCID -> 225743 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7034 - 7072

08	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	549	3	10	9	N	9			169
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	509	3	2	9	N	2			171
10	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	510	3	4	9	N	4			175
11	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	513	3	8	9	N	7			182
12	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-			182
01	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	508	3	6	9	N	5			187

UNIVERSITY "17" WELL #: 4 RRCID -> 233308 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7031 - 7070

08	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	116	3	2	9	N	2			149
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-			149
10	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-			149
11	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3			N	-0-			149
12	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-			149
01	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-			149

BALLINGER, SE. (FRY) 05316 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
LANDMASTER PARTNERS, INC. 484659
LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 256164 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3098 - 3104

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196

BARNET-AMACKER (FUSSELMAN) 05755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 208390 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10950 - 11294

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55

BARREL ROLL (FUSSELMAN) 05811 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
GIDDINGS ESTATE FEE WELL #: 1247 RRCID -> 139571 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEDDO 06655 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS 953631
GRAY, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 160199 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3514 - 3526

08	1493 N	1493	-0-	-0-	B	-0-	1493	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1419 N	1419	-0-	-0-	B	-0-	1419	2		N	-0-		-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

ELKINS 'B' WELL #: 4 RRCID -> 203578 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3532 - 3542

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		43
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		43
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		43

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BCP RESOURCES, LLC 040206
ARCO-UNIVERSITY B WELL #: 1 RRCID -> 174730 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10752 - 10816

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 8 WELL #: 1 RRCID -> 191049 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11339 - 14699

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			166

UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 192720 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 15920

08	T. A.	206	-0-	206	206	104	3	102 9	Y	93			93
09	T. A.	104	-0-	104	310	104	3		Y	-0-			93
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	310				Y	-0-			93
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	310				Y	210			303
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	310				Y	135	291	1	147
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	310				Y	NO RPT			147

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BCP RESOURCES, LLC //CONT.// 040206
UNIVERSITY 8 WELL #: 2 RRCID -> 195338 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11626 - 15064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					158
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1676	3	61	9	N	55					213
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	764	3	55	9	N	50					263
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					263
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					263
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					263

UNIVERSITY "3-4A" WELL #: 1 RRCID -> 196609 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10875 - 11312

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "1" WELL #: 1 RRCID -> 196801 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11628 - 13533

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					159
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

UNIVERSITY "12W" WELL #: 2 RRCID -> 197310 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11588 - 15634

08	1178	N	699	-0-	-479	-0-	699	3			N	-0-					67
09	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					67
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					67
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					67
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					67
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

UNIVERSITY "7W" WELL #: 2 RRCID -> 205127 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 15374 PERF.11594 - 15300

08	1891	X	315	-0-	-1576	-0-	315	3			N	-0-					83
09	1830	X	571	-0-	-1259	-0-	571	3			N	-0-					83
10	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4049	3	154	9	N	140	179	1			44
11	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2355	3	26	9	N	24					68
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1055	3	70	9	N	64					132
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

VITAL ENERGY, INC. 100951
WOOLEY "7" WELL #: 2 RRCID -> 151590 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11144 - 11374

08	899	N	755	-0-	-144	-0-	10	1	715	3	Y	27	64	1	2	8		22
							30	9										
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	14	1	937	3	Y	25						47
							28	9										
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	15	1	1580	3	Y	49						96
							54	9										
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	968	2	8	9	Y	7	75	1				28
12	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	2			Y	-0-						28
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						28

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HUDGENS, DON WELL #: 5 RRCID -> 195903 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10910 - 10915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279 N	153	-0-	-126	-0-	143	3	10	9	Y	9					108
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	303	3	6	9	Y	5					113
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	394	3	3	9	Y	3					116
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	458	3	1	9	Y	1					117
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	647	3	7	9	Y	6					123
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					123

GHS ENERGY OPERATING, LLC 302589
UNIVERSITY "2W" WELL #: 1 RRCID -> 197652 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11448 - 15150

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
JMC "12" WELL #: 1 RRCID -> 200046 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11398 - 12635

08	248 N	188	-0-	-60	-0-	185	3	3	9	N	3					92
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	257	3	11	9	N	10					102
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	230	3	6	9	N	5					107
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	287	3	13	9	N	12					119
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	238	3	8	9	N	7					126
01	248 N	194	-0-	-54	-0-	190	3	4	9	N	4					130

NEAL ESTATE "36-A" WELL #: 1 RRCID -> 200440 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11144 - 15470

08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					103
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1489	3	6	9	N	5					108
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1412	3	19	9	N	17					125
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					125
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1323	3	2	9	N	2					127
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1054	3	1	9	N	1					128

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
NEAL "4" WELL #: C 1 RRCID -> 198533 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11882 - 15743

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XRI DISPOSAL HOLDINGS, LLC 945931
ARCO UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 190536 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10622 - 11226

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XRI DISPOSAL HOLDINGS, LLC //CONT.// 945931
UNIVERSITY 5 WELL #: 1H RRCID -> 191744 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11636 - 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					195

UNIVERSITY "21" WELL #: 1 RRCID -> 196868 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11688 - 15894

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENEDUM (FUSSELMAN) 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION 027200
ELLIOTT "A" WELL #: 3 RRCID -> 285497 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10854 - 14251

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

BCP RESOURCES, LLC 040206
ARCO-UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 174729 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10752 - 11364

08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	262	3	31	9	N	28					74
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	398	3	18	9	N	16					90
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	329	3	2	9	N	2					92
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	320	3	7	9	N	6					98
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	312	3	46	9	N	42	45	1			96
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HUDGENS, DON WELL #: 6 RRCID -> 205206 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11188 - 11238

08	T. A.	982	-0-	982	2094	982	3			Y	-0-					4
09	T. A.	2087	-0-	2087	4181	2087	3			Y	-0-					4
10	T. A.	2163	-0-	2163	6344	2163	3			Y	-0-					4
11	8478 X	2134	-0-	-6344	-0-	2134	3			Y	-0-					4
12	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2172	3	2	9	Y	2					6
01	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					6

HUDGENS, DON WELL #: 7 RRCID -> 292362 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11185 - 11242

08	T. A.	59	-0-	59	126	59	3			Y	-0-					1
09	T. A.	155	-0-	155	281	155	3			Y	-0-					1
10	T. A.	264	-0-	264	545	264	3			Y	-0-					1
11	885 X	340	-0-	-545	-0-	340	3			Y	-0-					1
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	413	3	2	9	Y	2					3
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

BENEDUM (FUSSELMAN) //CONT.// 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ELLIOTT, J. S. -48- WELL #: 1 C RRCID -> 018668 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH 11399 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2023

TURNER-BARNET WELL #: 1 RRCID -> 105744 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11254 - 11306

08	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1480	3	21	9	N	19					105
09	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1852	3	23	9	N	21					126
10	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2102	3	32	9	N	29					155
11	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2334	3	34	9	N	31					186
12	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2764	3	34	9	N	31	181	1			36
01	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2244	3	36	9	N	33					69

TENNECO-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 131037 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 138387 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11256 - 11328

08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					35
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	7					42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NEAL "38" WELL #: 1 RRCID -> 140489 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11163 - 11230

08	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

AMERADA-NEAL 'D' WELL #: 1 RRCID -> 288394 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11336 - 11392

08	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					46
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2108	3	11	9	N	10					56
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1536	3	15	9	N	14					70
11	1920 N	1683	-0-	-237	-0-	1663	3	20	9	N	18					88
12	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2302	3	21	9	N	19					107
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1834	3	7	9	N	6					113

AMERADA-NEAL C WELL #: 1 RRCID -> 288611 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11390 - 11450

08	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					57
09	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					57
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					57
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					57
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					57
01	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					57

BENEDUM (FUSSELMAN) //CONT.// 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
PARROTT, J. M., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018663 COMPL. DATE 03/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF.11410 - 11479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2023

BENEDUM (PENNSYLVANIAN) 07109 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
BCP RESOURCES, LLC 040206
ELLIOTT, ARLESS -46- WELL #: 1 RRCID -> 018724 COMPL. DATE 01/27/1949 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10584 - 10616

08	14B2 EXT	77	-0-	77	242	77	3		N	-0-			106
09	14B2 EXT	51	-0-	51	293	51	3		N	-0-			106
10	14B2 EXT	49	-0-	49	342	49	3		N	-0-			106
11	14B2 EXT	43	-0-	43	385	43	3		N	-0-			106
12	14B2 EXT	38	-0-	38	423	38	3		N	-0-			106
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	423				N	NO RPT			106

BENEDUM (WOLFCAMP) 07109 900 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, H.F. "8" WELL #: 9 RRCID -> 145640 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 8786 - 8800

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENEDUM, NE. (BEND LIME) 07114 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC 101577
BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 099610 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10432 - 11554

08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		N	-0-			80
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3		N	-0-			80
10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3		N	-0-			80
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3		N	-0-			80
12	1395 N	1355	-0-	-40	-0-	1355	3		N	-0-			80
*01	1550 N	1415	-0-	-135	-0-	1415	3		N	-0-			80

ESPINOZA SERVICES, INC. 254325
NOELKE, HELEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 061018 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 5720 - 5935

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY BENEDUM 13 WELL #: RRCID -> 286373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9122 - 9220

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BERNARD (FRY, LO.) 07300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
BREVARD-HALE WELL #: 1 RRCID -> 098291 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3570 - 3582

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

BIG LAKE (STRAWN) 07919 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY WELL #: 12 RRCID -> 018732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 8480

08	744 N	683	-0-	-61	-0-	683	2	Y	-0-			-0-
09	660 N	611	-0-	-49	-0-	611	2	Y	-0-			-0-
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	Y	-0-			-0-
11	660 N	642	-0-	-18	-0-	642	2	Y	-0-			-0-
12	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2	Y	-0-			-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY -BL- WELL #: 3 RRCID -> 018734 COMPL. DATE 11/15/1955 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8214 - 8441

08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	Y	-0-			-0-
09	630 N	607	-0-	-23	-0-	607	2	Y	-0-			-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	Y	-0-			-0-
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	Y	-0-			-0-
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	Y	-0-			-0-
01	744 N	626	-0-	-118	-0-	626	2	Y	-0-			-0-

BIG LAKE, N. (FUSSELMAN) 07921 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
RP OPERATING, L.L.C. 732229
UNIVERSITY WELL #: 1CC RRCID -> 098161 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9236 - 9314

08	2318 R	2318	-0-	-0-	-0-	2296	3	22	9	N	20			25
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1606	3	66	9	N	60			85
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	836	3	9	9	N	8			93
11	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	1998	3	95	9	N	86	179	1	-0-
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2368	3	23	9	N	21			21
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1591	3	92	9	N	84			105

BLOCK 4 (DEVONIAN) 09144 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
ROCKPORT ENERGY SOLUTIONS LLC 100303
UNIVERSITY 4 "15" H WELL #: 1 RRCID -> 184215 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 14400

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127

UNIVERSITY 4 "9" H WELL #: 1 RRCID -> 185597 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10466 - 14329

08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			362
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			362
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			362
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			362
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			362
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			362

BLOCK 38 (CANYON SD.) 09400 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
IRON ORCHARD OPERATING LLC 426412
UNIVERSITY C WELL #: 1 RRCID -> 289747 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7541 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	31	-0-	-186	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
							16	4									
10	217	N	50	-0-	-167	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
							17	4									
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
							9	4									
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
							1	4									
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-
							2	4									

BLOCK 39-B (ELLEN) 09422 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
UNIVERSITY "12-39" WELL #: 1 RRCID -> 082417 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7750 - 7792

08	217	N	154	-0-	-63	-0-	146	4	8	9	Y	7					85
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	171	4	30	9	Y	27					112
10	248	N	41	-0-	-207	-0-	33	4	8	9	Y	7	112	1			7
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	210	4	8	9	Y	7					14
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	232	4	26	9	Y	24					38
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	104	4	8	9	Y	7					45

RED STAG OPERATING, LLC 697118
UNIVERSITY 19 WELL #: 1A RRCID -> 276446 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7939 - 8806

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/29/2024

BLOCK 42 (PENN) 09450 200 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 22 RRCID -> 143739 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9628 - 9688

08	DLQ G-10		1750	-0-	1750	8131	1639	2	111	9	Y	101	83	1			76
09	9681	R	1550	-0-	-8131	-0-	1472	2	78	9	Y	71	87	1			60
10	2831	R	2831	-0-	-0-	-0-	25	1	2661	2	Y	132					192
							145	9									
11	2937	R	2937	-0-	-0-	-0-	42	1	2708	2	Y	170	281	1			81
							187	9									
12	2952	R	2952	-0-	-0-	-0-	2834	2	118	9	Y	107	121	1			67
01	2650	R	2650	-0-	-0-	-0-	2529	2	121	9	Y	110	66	1			111

MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 15 RRCID -> 178089 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9099 - 9649

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		25	-0-	25	25	23	2	2	9	Y	2					2

BLOCK 51 (STRAWN) 09535 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. 630611
UNIVERSITY 8 WELL #: 1 RRCID -> 103448 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8663 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	X	241	-0-	-937	-0-	241	3			N	-0-					101
09	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					101
10	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					101
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					101
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					101
*01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					101

UNIVERSITY "11" WELL #: 1 RRCID -> 118134 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8631 - 8661

08	434	N	47	-0-	-387	-0-	47	3			N	-0-					81
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					81
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					81
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					81
12	496	N	274	-0-	-222	-0-	274	3			N	-0-					81
01	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	3			N	-0-					81

UNIVERSITY 12 "E" WELL #: 1 RRCID -> 118899 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8622 - 8725

08	558	N	253	-0-	-305	-0-	253	3			N	-0-					89
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					89
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					89
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					89
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					89
*01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					89

BLOODWORTH (5700) 09625 333 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BLOODWORTH, H. L. WELL #: 8 RRCID -> 291492 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5676 - 5707

08	2405	R	2405	-0-	-0-	-0-	2374	2	31	9	N	28					272
09	2281	R	2281	-0-	-0-	-0-	2253	2	28	9	N	25					297
10	775	#	185	-0-	-590	-0-	174	2	11	9	N	10	190	1			117
11	765	R	765	-0-	-0-	-0-	728	2	37	9	N	34					151
12	2183	R	2183	-0-	-0-	-0-	2143	2	40	9	N	36					187
01	2110	R	2110	-0-	-0-	-0-	2069	2	41	9	N	37					224

BLOODWORTH, N. (CANYON 5650) 09629 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
ENERGY ONRAMP LLC 100372
TURNER PROPERTIES JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 210285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5703 - 5779

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ENRICH OIL CORPORATION 253100
JACOBS, O. B. "313" WELL #: 1313 RRCID -> 098714 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5624 - 5643

08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					165
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					165
10	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	2			N	-0-					165
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					165
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					165
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					165

BLOODWORTH, NE. (5750 CANYON) 09630 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
ENERGY ONRAMP LLC 100372
DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 210281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5657 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	95	2	10	9	N	9	17	7			134
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	88	2	11	9	N	10					144
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					144
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					144
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	91	2	11	9	N	10					154
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	72	2	13	9	N	12					166

DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
BLOODWORTH NE CANYON UNIT WELL #: 307X RRCID -> 147386 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5650 - 5674

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
HANKS, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 121339 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5678 - 5690

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

BLOXOM (DEVONIAN) 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BCP RESOURCES, LLC 040206
BLOXOM WELL #: 1 RRCID -> 180530 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11091 PERF.14292 - 11017

08	4247	X	222	-0-	-4025	-0-	76	3	146	9	Y	133	63	1			126
09	3990	X	78	-0-	-3912	-0-	52	3	26	9	Y	24	56	1			94
*10	4123	X	222	-0-	-3901	-0-	43	3	179	9	Y	163	62	1			195
11	2070	X	251	-0-	-1819	-0-	61	3	190	9	Y	173	131	1			237
12	121	X	121	-0-	-0-	-0-	47	3	74	9	Y	67	127	1			177
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					177

COLTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180829 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10193 - 14480

08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2147	3	57	9	Y	52					92
09	1860	N	1519	-0-	-341	-0-	1483	3	36	9	Y	33	33	1			92
*10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1718	3	65	9	Y	59	111	1			40
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1573	3	41	9	Y	37					77
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					77
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

COLTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 183340 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10895 - 13347

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					4
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					4
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BCP RESOURCES, LLC //CONT.// 040206
BLOXOM WELL #: 2 RRCID -> 183825 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10764 - 14825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6319	3	18	9	Y	16	103	1			-0-
09	5880 X	5097	-0-	-783	-0-	4996	3	101	9	Y	92	92	1			-0-
10	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6223	3	112	9	Y	102	102	1			-0-
11	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	6107	3	237	9	Y	215	215	1			-0-
12	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6175	3	237	9	Y	215	210	1			6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

UNIVERSITY SECTION 3 WELL #: 1 RRCID -> 183827 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10593 - 14684

08	14B2 EXT	17014	-0-	17014	27183	17014	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	10623	-0-	10623	37806	10623	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	19028	-0-	19028	56834	19028	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	16890	-0-	16890	73724	16474	3	416	9	Y	378	378	1			-0-
12	14B2 EXT	16220	-0-	16220	89944	15822	3	398	9	Y	362	362	1			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	89944					Y	NO RPT					-0-

COX 27 WELL #: 2 RRCID -> 187931 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10552 - 12633

08	T. A.	195	-0-	195	703	195	3			Y	-0-					101
09	T. A.	250	-0-	250	953	229	3	21	9	Y	19					120
10	T. A.	140	-0-	140	1093	140	3			Y	-0-					120
11	T. A.	164	-0-	164	1257	164	3			Y	-0-					120
12	T. A.	288	-0-	288	1545	273	3	15	9	Y	14					134
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1545					Y	NO RPT					134

COX 23 WELL #: 3 RRCID -> 189160 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10684 - 13950

08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					114
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					114
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

COX 27 WELL #: 1 RRCID -> 190094 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10312 - 10332

08	961 N	822	-0-	-139	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
09	960 N	773	-0-	-187	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY SECTION 3 WELL #: 2 RRCID -> 190225 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10632 - 13668

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					Y	193	192	1			104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					Y	98	158	1			44
10	14B2 EXT	81	-0-	81	208	16	3	65	9	Y	59					103
11	14B2 EXT	1	-0-	1	209	1	3			Y	-0-					103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209					Y	-0-					103
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					Y	NO RPT					103

COX 19 WELL #: 1 RRCID -> 190996 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10935 - 14715

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BCP RESOURCES, LLC //CONT.// 040206
NEAL 26 WELL #: 2 RRCID -> 191458 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10364 - 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
08	4123	X	3152	-0-	-971	-0-	3152	3			N	-0-					25
09	3720	X	3363	-0-	-357	-0-	3363	3			N	-0-					25
10	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			N	-0-					25
11	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-					25
12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					25
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

COX 23 WELL #: 1 RRCID -> 191665 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12804 - 14948

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

COX 19 WELL #: 2 RRCID -> 196281 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 13894

08	2294	X	587	-0-	-1707	-0-	587	3			Y	-0-					105
09	2220	X	323	-0-	-1897	-0-	322	3	1	9	Y	1					106
*10	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2217	3	114	9	Y	104	149	1			61
11	1410	X	843	-0-	-567	-0-	830	3	13	9	Y	12					73
12	596	X	596	-0-	-0-	-0-	595	3	1	9	Y	1					74
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

BLOXOM "A" WELL #: 3 RRCID -> 205376 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10162 - 10500

08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					47
09	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	3			N	-0-					47
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1521	3	166	9	N	151	151	1			47
*11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					47
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					47
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

COX "27" WELL #: 3 RRCID -> 220667 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10575 - 13413

08	1457	N	1030	-0-	-427	-0-	1030	3			N	-0-					83
09	1080	N	613	-0-	-467	-0-	595	3	18	9	N	16					99
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					99
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					99
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	466	3	10	9	N	9					108
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC 101577
UNIVERSITY 26 WELL #: 1 RRCID -> 191224 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10175 - 10450

08	496	N	228	-0-	-268	-0-	224	3	4	9	N	4					112
09	510	N	191	-0-	-319	-0-	191	3			N	-0-					112
10	341	N	238	-0-	-103	-0-	201	3	37	9	N	34					146
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	224	3	12	9	N	11					157
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	158	3	6	9	N	5					162
*01	248	N	217	-0-	-31	-0-	196	3	21	9	N	19					181

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
OWENS -A- WELL #: 1 RRCID -> 018740 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10420 - 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE DANUBE (DEVONIAN) 09804 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BCP RESOURCES, LLC 040206
NEAL WELL #: 1 RRCID -> 167334 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10076 - 10317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					49
09	540 N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					49
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					49
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					49
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					49
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

SPENCER "29" WELL #: 1 RRCID -> 211669 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10746 - 10814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					152

BLUE DANUBE (STRAWN) 09804 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
GHS ENERGY OPERATING, LLC 302589
ROBBINS 1 WELL #: 3 RRCID -> 279530 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9644 - 9651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3176 R	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			Y	-0-					93
09	1341 R	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-	32	1			61
10	2230 R	2230	-0-	-0-	-0-	2194	3	36	9	Y	33	66	1			28
11	2866 R	2866	-0-	-0-	-0-	2830	3	36	9	Y	33	52	1			9
12	3162 #	2994	-0-	-168	-0-	2914	3	80	9	Y	73	57	1			25
01	DLQ G-10	2019	-0-	2019	2019	2001	3	18	9	Y	16	29	1			12

BLUE DANUBE, E. (PENN. DETRITAL) 09805 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
UNIVERSITYVINCENT WELL #: 401 RRCID -> 215706 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 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
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	120	1	667	3	Y	20	18	1			13
						22	9									
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	120	1	697	3	Y	19	18	1			14
						21	9									
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	120	1	936	3	Y	18	18	1			14
						20	9									
11	780 N	753	-0-	-27	-0-	120	1	622	3	Y	10					24
						11	9									
*12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	120	1	855	3	Y	17	17	1			24
						19	9									
*01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	112	1	768	3	Y	18	29	1			13
						20	9									

BOLT, WEST (2000) 10301 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 218686 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 2020 - 2038

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

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 222762 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2138 PERF. 2019 - 2039

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 222884 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 2023 - 2031

08	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-

BO-JOHN (TILLERY) 10388 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
HW OPERATING, LLC 341598
CHICO WELL #: 1 RRCID -> 284617 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3632 - 3642

08	7316	#	5352	-0-	-1964	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
09	6660	#	4878	-0-	-1782	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
10	6882	#	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
11	6660	#	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
12	5580	#	2069	-0-	-3511	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
01	5363	#	2164	-0-	-3199	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

CHICO NORTH WELL #: 6 RRCID -> 293150 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3600 - 3616

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRANCH, NORTH (ADAMS BRANCH) 11364 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
STITES, A. MRS. WELL #: 1 U RRCID -> 049199 COMPL. DATE 09/25/1970 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH, NORTH (ADAMS BRANCH) //CONT.// 11364 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
MESQUITE WELL #: 1 RRCID -> 095638 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4006 - 4018

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

MCDERMOTT WELL #: 1 RRCID -> 135164 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3964 - 3974

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDERMOTT WELL #: 2-U RRCID -> 170138 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3938 - 3942

08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH, NORTH (CANYON SAND) 11364 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
STITES, A. MRS. WELL #: 1 M RRCID -> 049200 COMPL. DATE 09/25/1970 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDERMOTT WELL #: 4 RRCID -> 176781 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4716 - 4750

08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH, NORTH (ELLEN.) 11364 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
STITES WELL #: 2011 RRCID -> 140758 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 5875 - 5974

08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					55
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					55
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					55
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					55
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					55
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					55

BRANCH, NORTH (ELLEN.) //CONT.// 11364 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765

MCDERMOTT WELL #: 1 RRCID -> 161643 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5916 - 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
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDERMOTT WELL #: 3 RRCID -> 168628 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5859 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

MCDERMOTT WELL #: 2-L RRCID -> 170139 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5856 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDERMOTT WELL #: 5 RRCID -> 171181 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5792 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDERMOTT WELL #: 6 RRCID -> 179113 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5794 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDERMOTT WELL #: 7 RRCID -> 208967 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5804 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH, NORTH (ELLEN.) //CONT.// 11364 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RLO PARTNERSHIP 714282
S. H. ALLISON-DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1D RRCID -> 065872 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 3500 - 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANCH, NORTH (STRAWN) 11364 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
STITES, A. MRS WELL #: 1 L RRCID -> 049277 COMPL. DATE 09/25/1970 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			10
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			10
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			10
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			10

STITES, A. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 066922 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5082 - 5164

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANCH, S. (CROSSCUT) 11366 303 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD, G. WELL #: 3 RRCID -> 107971 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2178 - 2392

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD, G. WELL #: 7 RRCID -> 157421 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 2292 - 2306

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD WELL #: 26 RRCID -> 164330 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2338 - 2354

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANCH, SOUTH (CROSSCUT A) 11366 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 88 C RRCID -> 149319 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2189 - 2201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANCH, S. (HOME CREEK) 11366 312 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 89 T RRCID -> 145372 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1682 - 1693

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANCH, S. (HOME CREEK A) 11366 313 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 27 RRCID -> 130542 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1682 - 1688

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 89 C RRCID -> 145369 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1665 - 1675

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRANCH, S. (PALO PINTO) 11366 318 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 22 RRCID -> 143188 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2084 - 2096

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 18 RRCID -> 143524 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2089 - 2097

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRANCH, S. (RANGER A) 11366 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 48 RRCID -> 137069 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1781 - 1787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 74 RRCID -> 197313 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 1821 PERF. 1752 - 1756

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITEHEAD WELL #: 46 RRCID -> 209975 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1784 - 1790

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRANCH, S. (STRAWN) 11366 366 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 88 T RRCID -> 149316 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2470 - 2478

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROKEN ANTLER (WOLFCAMP) 12148 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
INDEPENDENCE 40 WELL #: 1 RRCID -> 154037 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10162 - 10301

08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	2	1	284	2	N	35						153
							39	9										
09	360	N	257	-0-	-103	-0-	1	1	228	2	N	25						178
							28	9										
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	188	2	30	9	N	27						205
11	300	N	234	-0-	-66	-0-	213	2	21	9	N	19						224
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	229	2	33	9	N	30	186	1				68
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	1	1	263	2	N	52						120
							57	9										

BROKEN ANTLER (WOLFCAMP) //CONT.// 12148 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
INDEPENDENCE 33 WELL #: 1 RRCID -> 154038 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10350 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	3	1	578	2	N	31					131
							34	9									
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	3	1	529	2	N	28					159
							31	9									
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	1	1	469	2	N	30					189
							33	9									
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	610	2	34	9	N	31					220
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	498	2	32	9	N	29	188	1			61
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	3	1	672	2	N	31					92
							34	9									

BROOKS (CANYON) 12244 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
BROOKS WELL #: 3 RRCID -> 227396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5960 - 5980

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

BROOKS (CANYON-GAS) 12244 068 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
BROOKS, L. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5899 - 5911

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 018760 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5751 - 5787

08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2				N	-0-				-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2				N	-0-				-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2				N	-0-				-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2				N	-0-				-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2				N	-0-				-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2				N	-0-				-0-

CHARLTON, G. T., MRS. WELL #: 1 RRCID -> 034737 COMPL. DATE 12/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
BROOKS WELL #: 1021 RRCID -> 077507 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5726 - 5924

08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3				N	-0-				-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3				N	-0-				-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3				N	-0-				-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3				N	-0-				-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3				N	-0-				-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3				N	-0-				-0-

BROOKS (CANYON-GAS) //CONT.// 12244 068 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 086254 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5869 - 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
08	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	827	-0-	-193	-0-	827	3			N	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
11	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	3			N	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 104356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5930 - 6105

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 194157 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5752 - 6028

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BROOKS (CANYON K) 12244 075 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 141326 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 5675 - 5820

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

P4 OPERATING, LLC 631638
WILLIAMS-SA HEALTH CORP. WELL #: 1 RRCID -> 205424 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6363 - 6372

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					215
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					216
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					217
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					218
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					219
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					220

THP OPERATING LLC 857147
WILLIAMS WELL #: 1001 RRCID -> 235886 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6338 - 6357

08	309	R	309	-0-	-0-	-0-	285	2	24	9	N	22					55
09	330	#	274	-0-	-56	-0-	271	2	3	9	N	3					58
10	341	#	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					58
11	300	#	270	-0-	-30	-0-	267	2	3	9	N	3					61
12	310	#	251	-0-	-59	-0-	183	2	68	9	N	62					123
01	310	#	185	-0-	-125	-0-	110	2	75	9	N	68	177	1			14

BROOKS (CANYON K) //CONT.// 12244 075 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
THP OPERATING LLC //CONT.// 857147
WILLIAMS -16- WELL #: 3 RRCID -> 285618 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6048 - 6340

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

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 290375 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5390 - 6105

08	566 R	566	-0-	-0-	-0-	557	3	9	9	N	8					140
09	545 R	545	-0-	-0-	-0-	537	3	8	9	N	7					147
10	558 #	542	-0-	-16	-0-	531	3	11	9	N	10					157
11	540 #	510	-0-	-30	-0-	502	3	8	9	N	7					164
12	559 R	559	-0-	-0-	-0-	542	3	17	9	N	15					179
01	558 #	533	-0-	-25	-0-	519	3	14	9	N	13					192

BROOKS (CANYON LOWER) 12244 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
CHARLTON, MRS. G. T. -A- WELL #: 1 RRCID -> 277420 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 5889 - 6294

08	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
FOSSIL PETROLEUM LLC 278879
WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 161942 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5585 - 5902

08	1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					86
09	1230 #	1228	-0-	-2	-0-	1228	3			N	-0-					86
10	1302 #	1231	-0-	-71	-0-	1231	3			N	-0-					86
11	1260 #	1204	-0-	-56	-0-	1204	3			N	-0-					86
12	1302 #	1234	-0-	-68	-0-	1234	3			N	-0-					86
01	1271 #	1204	-0-	-67	-0-	1204	3			N	-0-					86

WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166838 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5662 - 6213

08	434 #	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					45
09	420 #	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					45
10	434 #	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					45
11	420 #	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					45
12	434 #	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					45
01	434 #	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					45

TWEEDY WELL #: 1 RRCID -> 205292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5475 - 5597

08	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					165
09	585 R	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					165
10	602 R	602	-0-	-0-	-0-	600	3	2	9	N	2					167
11	574 R	574	-0-	-0-	-0-	572	3	2	9	N	2					169
12	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					169
*01	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					169

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 129007 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5702 - 5838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434 #	175	-0-	-259	-0-	175	2			N	-0-					140
09	420 #	171	-0-	-249	-0-	170	2	1	9	N	1					141
10	403 #	101	-0-	-302	-0-	101	2			N	-0-					141
11	270 #	74	-0-	-196	-0-	74	2			N	-0-					141
12	279 #	68	-0-	-211	-0-	68	2			N	-0-					141
01	186 #	26	-0-	-160	-0-	26	2			N	-0-					141

WINTERBOTHAM TRUST "B" WELL #: 2R RRCID -> 180940 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5664 - 5790

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

THP OPERATING LLC 857147
WINTERBOTHAM 30 WELL #: 2 RRCID -> 089725 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5848

08	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	90 #	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*01	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

WINTERBOTHAM 29 WELL #: 5 RRCID -> 123204 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5926 - 6125

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
BROOKS "13" WELL #: 1 RRCID -> 131722 COMPL. DATE 07/30/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5984 - 6008

08	1271 #	1221	-0-	-50	-0-	1221	3			N	-0-					37
09	1230 #	1166	-0-	-64	-0-	1166	3			N	-0-					37
10	1271 #	1146	-0-	-125	-0-	1146	3			N	-0-					37
11	1230 #	1096	-0-	-134	-0-	1096	3			N	-0-					37
12	1271 #	1097	-0-	-174	-0-	1097	3			N	-0-					37
01	1209 #	1057	-0-	-152	-0-	1050	3	7	9	N	6					43

CHARLTON "14" WELL #: 1 RRCID -> 212319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5655 - 5810

08	868 #	380	-0-	-488	-0-	380	3			N	-0-					164
09	810 #	433	-0-	-377	-0-	433	3			N	-0-					164
10	713 #	620	-0-	-93	-0-	620	3			N	-0-					164
11	690 #	489	-0-	-201	-0-	489	3			N	-0-					164
12	713 #	457	-0-	-256	-0-	457	3			N	-0-					164
01	978 R	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					164

BROWN-BASSETT (DEVONIAN) 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MITCHELL, TOM WELL #: 1 X RRCID -> 217143 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10985 - 13429

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

LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
CONOCO BROWN-BASSETT "226" WELL #: 1 RRCID -> 079733 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12402 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	128	1	1291	2	N	-0-			-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	121	1	1248	2	N	-0-			-0-
10	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	94	1	1283	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	71	1	1254	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	16	1	1296	2	N	-0-			-0-
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5HR RRCID -> 233620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12338 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4402					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4402					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4402					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4402					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4402					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4402					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BANNER ESTATE WELL #: 5 C RRCID -> 209294 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12100 - 12180

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

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 214073 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225047 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.12120 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT (DEVONIAN) //CONT.// 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASSETT GOODE WELL #: 7H RRCID -> 240472 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11908 PERF.12300 - 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
08	1023 X	917	-0-	-106	-0-	917	3		N	-0-			-0-
09	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3		N	-0-			-0-
10	1023 X	725	-0-	-298	-0-	725	3		N	-0-			-0-
11	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	3		N	-0-			-0-
12	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3		N	-0-			-0-
01	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 49H RRCID -> 241414 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12380 - 15950

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	3100 N	3396	-0-	296	296	3396	3		N	-0-			-0-
11	1409 N	1113	-0-	-296	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
01	2728 X	187	-0-	-2541	-0-	187	3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
HERMAN 8 WELL #: 1 L RRCID -> 112649 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 14967 PERF.14118 - 14967

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KERRDOG RESOURCES, LLC 457667
BANNER ESTATE WELL #: 99R RRCID -> 249241 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
GOODE, M. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018769 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 14803 PERF.13578 - 12175

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOTT, AVIS C. WELL #: 1 RRCID -> 018777 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 14698 PERF.13548 - 14508

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
SCOTT, AVIS C., -B- WELL #: 2 RRCID -> 018778 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A

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

CONOCO BROWN-BASSETT "226" WELL #: 1 RRCID -> 078119 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14253 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 111576 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13562 - 14754

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

BANNER, CY 1-25 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120212 COMPL. DATE 03/17/1991 TOTAL DEPTH 14695 PERF.13251 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
01	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER 23 WELL #: 1A RRCID -> 139176 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 14078 PERF.13650 - 14935

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

MITCHELL 533 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181216 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 14715 PERF.13174 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
OOSICELA-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 149500 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13219 - 14250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
TURK -A- WELL #: 1 RRCID -> 018774 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH 14800 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TURK & STATE WELL #: 1 RRCID -> 018775 COMPL. DATE 04/03/1961 TOTAL DEPTH 14800 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MITCHELL-6 WELL #: 1 RRCID -> 035106 COMPL. DATE 01/27/1965 TOTAL DEPTH 14880 PERF. N/A

08	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2		N	-0-			-0-
09	6330 X	4403	-0-	-1927	-0-	4403	2		N	-0-			-0-
10	6541 X	4958	-0-	-1583	-0-	4958	2		N	-0-			-0-
11	6330 X	6248	-0-	-82	-0-	6248	2		N	-0-			-0-
12	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2		N	-0-			-0-
01	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2		N	-0-			-0-

MITCHELL - 110 WELL #: 1 RRCID -> 040777 COMPL. DATE 11/11/1966 TOTAL DEPTH 14705 PERF. N/A

08	35185 X	32948	-0-	-2237	-0-	32948	2		N	-0-			-0-
09	29640 X	23507	-0-	-6133	-0-	23507	2		N	-0-			-0-
10	36425 X	32913	-0-	-3512	-0-	32913	2		N	-0-			-0-
11	35911 X	35911	-0-	-0-	-0-	35911	2		N	-0-			-0-
12	36425 X	35942	-0-	-483	-0-	35942	2		N	-0-			-0-
01	32953 X	31417	-0-	-1536	-0-	31417	2		N	-0-			-0-

MITCHELL 109 WELL #: 1 RRCID -> 042103 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 14257 PERF. N/A

08	21860 X	21860	-0-	-0-	-0-	21860	2		N	-0-			-0-
09	20531 X	20531	-0-	-0-	-0-	20531	2		N	-0-			-0-
10	22630 X	20620	-0-	-2010	-0-	20620	2		N	-0-			-0-
11	21900 X	20940	-0-	-960	-0-	20940	2		N	-0-			-0-
12	22630 X	21298	-0-	-1332	-0-	21298	2		N	-0-			-0-
01	21855 X	17959	-0-	-3896	-0-	17959	2		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

MITCHELL 5 WELL #: 1 RRCID -> 046423 COMPL. DATE 06/08/1969 TOTAL DEPTH 14977 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3700	-0-	-680	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
11	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
12	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4662	-0-	-174	-0-	4662	2			N	-0-					-0-

MITCHELL 331 WELL #: 1 RRCID -> 048156 COMPL. DATE 04/16/1970 TOTAL DEPTH 14092 PERF.13145 - 13928

08	4278	X	3683	-0-	-595	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	2999	-0-	-1291	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3162	-0-	-1271	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	2451	-0-	-1839	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	2514	-0-	-1702	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2187	-0-	-1502	-0-	2187	2			N	-0-					-0-

MITCHELL 109 WELL #: 2 RRCID -> 086875 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 13208 PERF.12650 - 13208

08	21407	X	21407	-0-	-0-	-0-	21407	2			N	-0-					-0-
09	21180	X	19586	-0-	-1594	-0-	19586	2			N	-0-					-0-
10	21886	X	21292	-0-	-594	-0-	21292	2			N	-0-					-0-
11	21180	X	20211	-0-	-969	-0-	20211	2			N	-0-					-0-
12	21421	X	20778	-0-	-643	-0-	20778	2			N	-0-					-0-
01	21421	X	20586	-0-	-835	-0-	20586	2			N	-0-					-0-

MITCHELL 4 WELL #: 1X RRCID -> 103324 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

08	20119	X	18401	-0-	-1718	-0-	18401	2			N	-0-					-0-
09	19470	X	16507	-0-	-2963	-0-	16507	2			N	-0-					-0-
10	21916	X	21916	-0-	-0-	-0-	21916	2			N	-0-					-0-
11	21206	X	21206	-0-	-0-	-0-	21206	2			N	-0-					-0-
12	21669	X	21669	-0-	-0-	-0-	21669	2			N	-0-					-0-
01	20869	X	20869	-0-	-0-	-0-	20869	2			N	-0-					-0-

MITCHELL - DANIEL WELL #: 1061 RRCID -> 170071 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13084 - 14750

08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2292	-0-	-18	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2297	-0-	-90	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2213	-0-	-67	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2286	-0-	-70	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2257	-0-	-37	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

MITCHELL "107" WELL #: 1 RRCID -> 171393 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12994 - 14570

08	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8908	-0-	-932	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	11617	-0-	-783	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	10842	-0-	-1158	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	11077	-0-	-1323	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	11250	-0-	-1150	-0-	11250	2			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
POULTER 21 WELL #: 2 RRCID -> 137443 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 14814 PERF.13845 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 019146 COMPL. DATE 04/02/1953 TOTAL DEPTH 14958 PERF.13750 - 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
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					6
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					6
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

XTO ENERGY INC. 945936
BANNER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 018779 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 15529 PERF.11205 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018780 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14180 - 1430

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

BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018783 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 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
08	39990	X	22040	-0-	-17950	-0-	22040	3			N	-0-					-0-
09	37320	X	30780	-0-	-6540	-0-	30780	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
11	21330	X	1980	-0-	-19350	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
12	31806	X	-0-	-0-	-31806	-0-					N	-0-					-0-
01	31806	X	5990	-0-	-25816	-0-	5990	3			N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 3 RRCID -> 018785 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 14463 PERF.13513 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35371	X	14329	-0-	-21042	-0-	14329	3			N	-0-					-0-
09	34230	X	28742	-0-	-5488	-0-	28742	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
11	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					N	-0-					-0-
12	29698	X	-0-	-0-	-29698	-0-					N	-0-					-0-
01	29698	X	-0-	-0-	-29698	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN BASSETT WELL #: 2 RRCID -> 018787 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14110 - 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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 1A RRCID -> 018788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 14478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48298	X	16238	-0-	-32060	-0-	16238	3			N	-0-					-0-
09	46740	X	24621	-0-	-22119	-0-	24621	3			N	-0-					-0-
10	48298	X	-0-	-0-	-48298	-0-					N	-0-					-0-
11	46740	X	7711	-0-	-39029	-0-	7711	3			N	-0-					-0-
12	48298	X	1555	-0-	-46743	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
01	25451	X	24155	-0-	-1296	-0-	24155	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 018790 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13542 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER HOGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022990 COMPL. DATE 04/14/1963 TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	3			N	-0-					-0-
11	870	N	581	-0-	-289	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12	713	N	474	-0-	-239	-0-	474	3			N	-0-					-0-
01	806	N	425	-0-	-381	-0-	425	3			N	-0-					-0-

BASSETT BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064211 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14026 - 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
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 3 L RRCID -> 074384 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 079314 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11298 - 14234

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

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 079490 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 14803 PERF.13334 - 14269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 5 T RRCID -> 081017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.13534 - 14412

08	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
09	4860 X	536	-0-	-4324	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082770 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13081 - 14145

08	38409 X	20219	-0-	-18190	-0-	20219	3			N	-0-					-0-
09	59049 X	59049	-0-	-0-	-0-	59049	3			N	-0-					-0-
10	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
11	19560 X	-0-	-0-	-19560	-0-					N	-0-					-0-
12	52111 X	-0-	-0-	-52111	-0-					N	-0-					-0-
01	52111 X	-0-	-0-	-52111	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 083264 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11549 - 14264

08	17949 X	819	-0-	-17130	-0-	819	3			N	-0-					-0-
09	17370 X	-0-	-0-	-17370	-0-					N	-0-					-0-
10	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
11	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	806 X	492	-0-	-314	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	806 X	605	-0-	-201	-0-	605	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 086854 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13097 - 14212

08	28830 X	10167	-0-	-18663	-0-	10167	3			N	-0-					-0-
09	27900 X	26860	-0-	-1040	-0-	26860	3			N	-0-					-0-
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
11	9840 X	-0-	-0-	-9840	-0-					N	-0-					-0-
12	27745 X	-0-	-0-	-27745	-0-					N	-0-					-0-
01	27745 X	-0-	-0-	-27745	-0-					N	-0-					-0-

BASSETT BROWN B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146965 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 14974 PERF.13156 - 14773

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE ESTATE D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150402 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13097 - 14300

08	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
09	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
10	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 26R RRCID -> 191028 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14179 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
09	2280	X	760	-0-	-1520	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 191107 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440

08	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					N	-0-					-0-
09	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					N	-0-					-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 4 RRCID -> 192329 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500

08	43803	X	-0-	-0-	-43803	-0-					N	-0-					-0-
09	42390	X	-0-	-0-	-42390	-0-					N	-0-					-0-
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER STATE WELL #: 4 RRCID -> 193270 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14875 PERF.13792 - 14875

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 193437 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 14775

08	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					-0-
09	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203258 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13717 - 14650

08	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	3			N	-0-					-0-
09	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	781	-0-	-3063	-0-	781	3			N	-0-					-0-
11	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
12	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5002	-0-	-981	-0-	5002	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 203588 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920

08	20026	X	-0-	-0-	-20026	-0-					N	-0-					-0-
09	19380	X	925	-0-	-18455	-0-	925	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 203590 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13470 - 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
08	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	13718	3			N	-0-					-0-
09	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	10377	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	1831	-0-	-2664	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
11	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-					-0-
12	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					-0-
01	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 224264 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14050 - 14700

08	3968	X	68	-0-	-3900	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244420 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.13420 - 14882

08	28923	X	154	-0-	-28769	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	27990	X	-0-	-0-	-27990	-0-					N	-0-					-0-
10	28923	X	13899	-0-	-15024	-0-	13899	3			N	-0-					-0-
11	28151	X	28151	-0-	-0-	-0-	28151	3			N	-0-					-0-
12	28923	X	648	-0-	-28275	-0-	648	3			N	-0-					-0-
01	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (SILURIAN) 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244460 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.12122 - 12147

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
TURK & STATE WELL #: 1 RRCID -> 211841 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12495 - 14800

08	10075	X	8911	-0-	-1164	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8220	-0-	-1530	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	6834	-0-	-3241	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	4956	-0-	-4794	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
12	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	12005	2			N	-0-					-0-
01	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (SILURIAN) //CONT.// 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASSETT BROWN B UNIT WELL #: 1WI RRCID -> 146024 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 14974 PERF.13156 - 13268

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

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 1A RRCID -> 171335 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 12685

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BASSETT GOODE WELL #: 4 RRCID -> 192331 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 198169 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.12872 - 12886

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225048 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.12488 - 12510

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
SAPP-WEAVER 33 WELL #: 1 RRCID -> 154155 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12030 - 12208

08	2790 X	2386	-0-	-404	-0-	216	1	2170	2	N	-0-			-0-
09	2640 X	2434	-0-	-206	-0-	215	1	2219	2	N	-0-			-0-
10	2728 X	2562	-0-	-166	-0-	175	1	2387	2	N	-0-			-0-
11	2460 X	2222	-0-	-238	-0-	119	1	2103	2	N	-0-			-0-
12	2542 X	2331	-0-	-211	-0-	29	1	2302	2	N	-0-			-0-
01	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 171139 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14979 PERF.12102 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 6H RRCID -> 225908 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11978 - 12278

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN BASSETT PECOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233488 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13396 - 16801

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3564					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3564					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3564					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3564					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3564					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3564					N	NO RPT					-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5HR RRCID -> 233617 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11650 - 11680

08	3534	X	2369	-0-	-1165	-0-	214	1	2155	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2264	-0-	-976	-0-	200	1	2064	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2264	-0-	-712	-0-	155	1	2109	2	N	-0-					-0-
11	2280	X	1959	-0-	-321	-0-	105	1	1854	2	N	-0-					-0-
12	2356	X	1975	-0-	-381	-0-	24	1	1951	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244459 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.11457 - 11504

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555
BROWN BASSETT PECOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233524 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.13001 - 15585

08	1085	X	389	-0-	-696	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	417	-0-	-633	-0-	417	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	400	-0-	-685	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	450	X	350	-0-	-100	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	434	X	350	-0-	-84	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	434	X	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
BROWN-BASSETT WELL #: 1 RRCID -> 229802 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 14698 PERF.11537 - 11552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2		N	-0-			-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BANNER STATE WELL #: 1 RRCID -> 018792 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 15529 PERF.11205 - 14529

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 018793 COMPL. DATE 05/03/1961 TOTAL DEPTH 14758 PERF. N/A

08	8773 X	8088	-0-	-685	-0-	8088	3		N	-0-			-0-
09	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	3		N	-0-			-0-
10	9455 X	7235	-0-	-2220	-0-	7235	3		N	-0-			-0-
11	9150 X	6666	-0-	-2484	-0-	6666	3		N	-0-			-0-
12	11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	11811	3		N	-0-			-0-
01	10549 X	10549	-0-	-0-	-0-	10549	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 074385 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A

08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3		N	-0-			-0-
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3		N	-0-			-0-
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		N	-0-			-0-
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3		N	-0-			-0-
01	1457 N	1404	-0-	-53	-0-	1404	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 083535 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11530 - 11668

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 089937 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11665 PERF.12200 - 13465

08	3069 X	1642	-0-	-1427	-0-	1642	3		N	-0-			-0-
09	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	3		N	-0-			-0-
10	3069 X	2915	-0-	-154	-0-	2915	3		N	-0-			-0-
11	2970 X	1503	-0-	-1467	-0-	1503	3		N	-0-			-0-
12	3069 X	838	-0-	-2231	-0-	838	3		N	-0-			-0-
01	3069 X	2592	-0-	-477	-0-	2592	3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 092729 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11319 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4012	-0-	912	912	4012	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2877	-0-	-123	789	2877	3			N	-0-					-0-
10	2484	N	1695	-0-	-789	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	1406	-0-	-1264	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	1238	-0-	-1521	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	713	-0-	-2046	-0-	713	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 095128 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11531 - 11616

08	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	3			N	-0-					-0-
09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
10	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2625	-0-	-615	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	191	-0-	-3157	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	1041	-0-	-2307	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 13H RRCID -> 160922 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12405 - 14355

08	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	607	-0-	-3653	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	143	-0-	-5287	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	4514	-0-	-1097	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	479	-0-	-5132	-0-	479	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 160941 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11419 - 11875

08	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	1983	-0-	-777	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
10	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	1952	-0-	-2518	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	357	-0-	-4262	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	1778	-0-	-2841	-0-	1778	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161212 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11448 - 13219

08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 22H RRCID -> 163507 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11108 - 12521

08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164839 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11780 - 11991

08	3100	N	2091	-0-	-1009	1138	2091	3			N	-0-					-0-
09	2983	N	1845	-0-	-1138	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2044	-0-	-467	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1820	-0-	-190	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	1964	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOODE ESTATE C WELL #: 8H RRCID -> 174401 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11964 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3			N	-0-					-0-
09	1020	X	1005	-0-	-15	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
10	1054	X	888	-0-	-166	-0-	888	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	782	-0-	-238	-0-	782	3			N	-0-					-0-
12	1054	X	782	-0-	-272	-0-	782	3			N	-0-					-0-
01	1054	X	731	-0-	-323	-0-	731	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 23H RRCID -> 194494 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12007 - 16284

08	7719	X	4872	-0-	-2847	-0-	4872	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	2416	-0-	-3074	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
10	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	12076	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	688	-0-	-4022	-0-	688	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	1780	-0-	-3087	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
01	20487	X	20487	-0-	-0-	-0-	20487	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 30HR RRCID -> 195740 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12053 - 15380

08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	240	N	30	-0-	-210	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1294	-0-	-907	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
01	372	N	13	-0-	-359	-0-	13	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 198168 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 11954

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 29H RRCID -> 198417 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 15272

08	2728	X	859	-0-	-1869	-0-	859	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	15	-0-	-2625	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
11	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
12	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 40H RRCID -> 202471 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11598 - 14878

08	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	3			N	-0-					-0-
09	7680	X	7443	-0-	-237	-0-	7443	3			N	-0-					-0-
10	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	3			N	-0-					-0-
11	10560	X	8458	-0-	-2102	-0-	8458	3			N	-0-					-0-
12	10912	X	8442	-0-	-2470	-0-	8442	3			N	-0-					-0-
01	10912	X	8164	-0-	-2748	-0-	8164	3			N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 5H RRCID -> 203496 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11915 PERF.12086 - 15128

08	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2372	-0-	-868	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	1854	-0-	-1494	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2970	-0-	-270	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	1950	-0-	-1026	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2212	-0-	-764	-0-	2212	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 41H RRCID -> 208651 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12527 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 211839 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.11297 - 11507

08	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	13079	3			N	-0-					-0-
09	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	12052	3			N	-0-					-0-
10	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11389	3			N	-0-					-0-
11	11610	X	10984	-0-	-626	-0-	10984	3			N	-0-					-0-
12	11997	X	11275	-0-	-722	-0-	11275	3			N	-0-					-0-
01	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	12133	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 214072 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 28 H RRCID -> 217750 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11927 - 15598

08	2573	X	570	-0-	-2003	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	4	-0-	-2486	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 34H RRCID -> 223953 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12415 - 16420

08	11625	X	5091	-0-	-6534	-0-	5091	3			N	-0-					-0-
09	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	14623	3			N	-0-					-0-
10	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	3			N	-0-					-0-
11	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	10102	3			N	-0-					-0-
12	11625	X	5048	-0-	-6577	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
01	11625	X	8542	-0-	-3083	-0-	8542	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 50H RRCID -> 224053 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11402 - 15099

08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
12	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	3			N	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225043 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.11586 - 14670

08	5549	X	5131	-0-	-418	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4071	-0-	-609	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	4899	-0-	-1487	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
11	6180	X	1092	-0-	-5088	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
12	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	5141	-0-	-5	-0-	5141	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 43 RRCID -> 232771 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11270 - 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
08	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1633	-0-	-437	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1616	-0-	-368	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1560	-0-	-207	-0-	1560	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 44H RRCID -> 232934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11790 - 15930

08	3999	X	3269	-0-	-730	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	61	-0-	-3599	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	628	-0-	-2522	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
01	3999	X	9	-0-	-3990	-0-	9	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 37H RRCID -> 233723 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.12150 - 16114

08	34265	X	34265	-0-	-0-	-0-	34265	3			N	-0-					-0-
09	30071	X	30071	-0-	-0-	-0-	30071	3			N	-0-					-0-
10	29689	X	29689	-0-	-0-	-0-	29689	3			N	-0-					-0-
11	26970	X	26603	-0-	-367	-0-	26603	3			N	-0-					-0-
12	27869	X	26694	-0-	-1175	-0-	26694	3			N	-0-					-0-
01	27869	X	23230	-0-	-4639	-0-	23230	3			N	-0-					-0-

BANNER STATE WELL #: 5H RRCID -> 234641 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10962 - 14788

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 35H RRCID -> 243696 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10471 - 14031

08	3100	N	3433	-0-	333	333	3433	3			N	-0-					-0-
09	2337	N	2004	-0-	-333	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3507	-0-	407	407	3507	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2376	-0-	-414	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	277	-0-	-2606	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 92H RRCID -> 247561 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12290 - 15376

08	4526	X	3927	-0-	-599	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	94	-0-	-4286	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
01	3937	X	3723	-0-	-214	-0-	3723	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 96H RRCID -> 254606 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.12000 - 14903

08	1054	X	834	-0-	-220	-0-	834	3			N	-0-					-0-
09	1020	X	21	-0-	-999	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	810	X	20	-0-	-790	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	837	X	20	-0-	-817	-0-	20	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN FB-2) 12390 627 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
GOODE ESTATE E WELL #: 1H RRCID -> 168708 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 17084 PERF.13143 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
10	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	3			N	-0-					-0-
11	870	N	865	-0-	-5	-0-	865	3			N	-0-					-0-
12	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	3			N	-0-					-0-
01	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC 041519
MOBLEY/BROWN STATE WELL #: 1 RRCID -> 167957 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5652 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2140	2	6	9	N	5	5	1			-0-
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2068	2	6	9	N	5	5	1			-0-
12	2046	N	23	-0-	-2023	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2096	-0-	-43	-0-	2092	2	4	9	N	4	4	1			-0-

MOBLEY 35 WELL #: 2 RRCID -> 169220 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-					-0-

KERRDOG RESOURCES, LLC 457667
BANNER ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 237321 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 5470 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	180	N	79	-0-	-101	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 55 RRCID -> 245226 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5348 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	893	-0-	-192	-0-	893	2			N	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	868	N	722	-0-	-146	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	870	N	740	-0-	-130	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*12	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	2			N	-0-					-0-
01	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 84 RRCID -> 246411 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4657 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	1623	-0-	-423	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1086	-0-	-624	-0-	1084	2	2	9	N	2	2	1			-0-
10	1674	X	1290	-0-	-384	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1430	-0-	-370	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
*12	1860	X	1140	-0-	-720	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409

BROWN 32 WELL #: 1 RRCID -> 153519 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5065 - 5104

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

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 159623 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5364 - 5706

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 3 RRCID -> 159629 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5524 - 6011

08	744	X	178	-0-	-566	-0-	16	1	162	2	N	-0-					-0-
09	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	94	1	970	2	N	-0-					-0-
10	899	X	878	-0-	-21	-0-	60	1	818	2	N	-0-					-0-
11	619	X	619	-0-	-0-	-0-	33	1	586	2	N	-0-					-0-
12	1085	X	213	-0-	-872	-0-	3	1	210	2	N	-0-					-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159867 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5386 - 5510

08	2108	X	1858	-0-	-250	-0-	168	1	1690	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	1812	-0-	-228	-0-	160	1	1652	2	N	-0-					-0-
10	2170	X	1880	-0-	-290	-0-	129	1	1751	2	N	-0-					-0-
11	2100	X	1665	-0-	-435	-0-	89	1	1576	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	1624	-0-	-546	-0-	20	1	1604	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160120 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4648 - 5648

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE WELL #: B 2 RRCID -> 160636 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5324 - 5620

08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	49	1	496	2	N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	53	1	547	2	N	-0-					-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	78	1	1065	2	N	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	37	1	648	2	N	-0-					-0-
12	434	N	239	-0-	-195	-0-	3	1	236	2	N	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 160704 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5492

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

BANNER ESTATE WELL #: B 3 RRCID -> 160709 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5434 - 5920

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

BANNER ESTATE WELL #: B 4 RRCID -> 160710 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5192 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	355	X	355	-0-	-0-	-0-	32	1	323	2	N	-0-					-0-
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	105	1	1082	2	N	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	62	1	846	2	N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	297	-0-	-943	-0-	4	1	293	2	N	-0-					-0-
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 160711 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5258 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	1584	-0-	-1392	-0-	143	1	1441	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	1752	-0-	-408	-0-	155	1	1597	2	N	-0-					-0-
10	1953	X	1624	-0-	-329	-0-	111	1	1513	2	N	-0-					-0-
11	1890	X	1662	-0-	-228	-0-	89	1	1573	2	N	-0-					-0-
12	1953	X	1588	-0-	-365	-0-	20	1	1568	2	N	-0-					-0-
01	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161217 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5480 - 5966

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

BANNER STATE WELL #: 3 RRCID -> 161430 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5316 - 5356

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

BANNER ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 161431 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5426 - 5478

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

BANNER ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 162002 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5348 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 162149 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5304 - 5324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162327 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5682 - 5718

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 162804 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5746 - 5814

08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	44	1	439	2	N	-0-					-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	49	1	506	2	N	-0-					-0-
10	682 N	422	-0-	-260	-0-	29	1	393	2	N	-0-					-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	N	-0-					-0-
12	589 N	336	-0-	-253	-0-	4	1	332	2	N	-0-					-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 163718 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 5228 - 5806

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT STATE WELL #: 1201 RRCID -> 201793 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6044 - 6285

08	T. A.	214	-0-	214	214	214	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	166	-0-	166	380	166	2			N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	380					N	-0-					-0-
11	442 X	62	-0-	-380	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	186 N	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202717 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5441 - 5597

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 3202 RRCID -> 203215 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5081 - 5892

08	2449 X	2045	-0-	-404	-0-	185	1	1860	2	N	-0-					47
09	2310 X	2174	-0-	-136	-0-	192	1	1982	2	N	-0-					47
10	2387 X	2369	-0-	-18	-0-	162	1	2207	2	N	-0-					47
11	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	111	1	1961	2	N	-0-					47
12	2232 X	1999	-0-	-233	-0-	25	1	1974	2	N	-0-					47
01	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					47

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

SAPP-WEAVER WELL #: 3303 RRCID -> 203345 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5257 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	X	1240	-0-	-93	-0-	112	1	1128	2	N	-0-					-0-
09	1410	X	1104	-0-	-306	-0-	98	1	1006	2	N	-0-					-0-
10	1457	X	1107	-0-	-350	-0-	76	1	1031	2	N	-0-					-0-
11	1260	X	1023	-0-	-237	-0-	55	1	968	2	N	-0-					-0-
12	1302	X	1010	-0-	-292	-0-	12	1	998	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

SAPP-WEAVER WELL #: 3302 RRCID -> 204369 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5253 - 6068

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233493 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8002 - 10300

08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	55	1	551	2	N	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	68	1	700	2	N	-0-					-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	65	1	889	2	N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	42	1	738	2	N	-0-					-0-
12	806	N	731	-0-	-75	-0-	9	1	722	2	N	-0-					-0-
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 15 RRCID -> 234886 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5910 - 6210

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 234931 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 5940 - 5950

08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	2	N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	28	1	284	2	N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	21	1	284	2	N	-0-					-0-
11	240	N	160	-0-	-80	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, MAYME K. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237193 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5476 - 5764

08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	3	N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	288	3	N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	288	3	N	-0-					-0-
11	0	N	178	-0-	178	-0-	10	1	168	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

BROWN BASSETT WELL #: 16 RRCID -> 241045 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5958 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	2423	-0-	-1266	-0-	219	1	2204	3	N	-0-					-0-
09	3450	X	2221	-0-	-1229	-0-	152	1	2069	3	N	-0-					-0-
10	3565	X	2223	-0-	-1342	-0-	152	1	2069	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3180	X	1817	-0-	-1363	-0-	97	1	1720	3	N	-0-					-0-
12	3286	X	1774	-0-	-1512	-0-	22	1	1752	3	N	-0-					-0-
01	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN MCNINCH WELL #: 15 RRCID -> 244164 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5062 - 5828

08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	84	1	846	2	N	37					37
							41	9									
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	83	1	858	2	N	-0-					37
10	961	N	917	-0-	-44	-0-	63	1	854	2	N	-0-					37
11	930	N	822	-0-	-108	-0-	44	1	778	2	N	-0-					37
12	961	N	716	-0-	-245	-0-	9	1	707	2	N	-0-					37
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					37

BROWN BASSETT WELL #: 14 RRCID -> 246743 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5588 - 6048

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247073 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6244

08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	57	1	572	2	N	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	68	1	705	2	N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	50	1	685	2	N	-0-					-0-
11	600	N	428	-0-	-172	-0-	23	1	405	2	N	-0-					-0-
12	806	N	327	-0-	-479	-0-	4	1	323	2	N	-0-					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247103 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5612 - 5960

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 17 RRCID -> 247179 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5574 - 6102

08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	115	1	1157	2	N	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	104	1	1075	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	85	1	1154	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1054	-0-	-176	-0-	56	1	998	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	976	-0-	-233	-0-	12	1	964	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

BROWN BASSETT WELL #: 12 RRCID -> 247180 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	794 N	794	-0-	-0-	-0-	72	1	722	2	N	-0-					-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	35	1	356	2	N	-0-					-0-
10	930 N	920	-0-	-10	-0-	63	1	857	2	N	-0-					-0-
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	48	1	859	2	N	-0-					-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	11	1	844	2	N	-0-					-0-
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

BROTHERTON WELL #: 4 RRCID -> 247559 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5158 - 5685

08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	43	1	432	2	N	-0-					-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	43	1	444	2	N	-0-					-0-
10	620 N	489	-0-	-131	-0-	33	1	456	2	N	-0-					-0-
11	450 N	440	-0-	-10	-0-	24	1	416	2	N	-0-					-0-
12	496 N	357	-0-	-139	-0-	4	1	353	2	N	-0-					-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 12 RRCID -> 247560 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196

08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	73	1	735	2	N	-0-					-0-
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	67	1	690	2	N	-0-					-0-
10	837 N	784	-0-	-53	-0-	54	1	730	2	N	-0-					-0-
11	780 N	676	-0-	-104	-0-	36	1	640	2	N	-0-					-0-
12	775 N	607	-0-	-168	-0-	7	1	600	2	N	-0-					-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
DANIEL, MAYME "110" WELL #: 1 RRCID -> 168038 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 4854 - 4866

08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 091263 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5450 - 5740

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142359 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5194 - 5980

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144412 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 11683 PERF. 5934 - 5460

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

BROTHERTON WELL #: 1 RRCID -> 155113 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5226 - 6106

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 155236 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5160 - 5630

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 155237 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5586

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BANNER STATE WELL #: 2 RRCID -> 155239 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5624

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167642 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5580 - 5671

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167997 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6100

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 168711 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5268 - 5935

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

BROWN BASSETT WELL #: 7 RRCID -> 168712 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6166

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYME, K. MARTIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168893 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 5011 - 5568

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 169345 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5548 - 6203

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 220977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5358 - 5508

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221372 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5762 - 6176

08	14B2	EXT	1191	-0-	1191	5021	1191	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	987	-0-	987	6008	987	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		726	-0-	726	6734	726	3			N	-0-					-0-
11	7464	X	730	-0-	-6734	-0-	730	3			N	-0-					-0-
12	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
01	992	N	643	-0-	-349	-0-	643	3			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 11 RRCID -> 222497 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5600 - 6330

08	14B2	EXT	2353	-0-	2353	3804	2353	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1002	-0-	1002	4806	1002	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		1747	-0-	1747	6553	1747	3			N	-0-					-0-
11	7992	X	1439	-0-	-6553	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
12	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BASSETT GOODE WELL #: 8 RRCID -> 222500 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5664 - 6244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	827	-0-	827	827	827	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	2786	-0-	2786	3613	2786	3			N	-0-					-0-
10	T. A.	1435	-0-	1435	5048	1435	3			N	-0-					-0-
11	5869 X	821	-0-	-5048	-0-	821	3			N	-0-					-0-
12	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
01	2759 N	434	-0-	-2325	-0-	434	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 222501 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4818 - 5608

08	14B2 EXT	4487	-0-	4487	4627	4487	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	2187	-0-	2187	6814	2187	3			N	-0-					-0-
10	T. A.	1508	-0-	1508	8322	1508	3			N	-0-					-0-
11	9538 X	1216	-0-	-8322	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
12	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
01	4309 X	1060	-0-	-3249	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 54 RRCID -> 223127 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5145 - 6034

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 10 RRCID -> 224627 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5696 - 6430

08	14B2 EXT	1027	-0-	1027	6414	1027	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	1302	-0-	1302	7716	1302	3			N	-0-					-0-
10	T. A.	966	-0-	966	8682	966	3			N	-0-					-0-
11	9383 X	701	-0-	-8682	-0-	701	3			N	-0-					-0-
12	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
01	1302 N	612	-0-	-690	-0-	612	3			N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 9 RRCID -> 225463 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5588 - 6398

08	14B2 EXT	219	-0-	219	1654	219	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	183	-0-	183	1837	183	3			N	-0-					-0-
10	T. A.	166	-0-	166	2003	166	3			N	-0-					-0-
11	2071 X	68	-0-	-2003	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 225558 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4752 - 6106

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

BANNER ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 226887 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 4927 - 5534

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	769	-0-	769	769	769	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	5146	-0-	5146	5915	5146	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	4351	-0-	4351	10266	4351	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	4557	-0-	4557	14823	4557	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 53R RRCID -> 226889 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4764 - 5474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
12	14B2 EXT	3031	-0-	3031	3031	3031	3			Y	-0-					98
01	14B2 EXT	9822	-0-	9822	12853	9822	3			Y	-0-					98

BROTHERTON WELL #: 5 RRCID -> 227322 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5353 - 6294

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODE ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 227457 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5544 - 6172

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 227970 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5449 - 6192

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	2147	-0-	2147	2147	2147	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	784	-0-	784	2931	784	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	1378	-0-	1378	4309	1378	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 60R RRCID -> 229387 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5133 - 6098

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT	1677	-0-	1677	1677	1677	3			Y	-0-					14
12	14B2 EXT	980	-0-	980	2657	980	3			Y	-0-					14
01	14B2 EXT	1136	-0-	1136	3793	1136	3			Y	-0-					14

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230871 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5613 - 6300

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	2085	-0-	2085	2085	2085	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	807	-0-	807	2892	807	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	597	-0-	597	3489	597	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	538	-0-	538	4027	538	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 61 RRCID -> 234900 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 5140 - 6152

08	14B2 EXT	3511	-0-	3511	10550	3511	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	3606	-0-	3606	14156	3606	2			N	-0-					-0-
10	T. A.	2732	-0-	2732	16888	2732	2			N	-0-					-0-
11	19913 X	3025	-0-	-16888	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
12	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
01	3720 X	2835	-0-	-885	-0-	2835	2			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN BASSETT WELL #: 13 RRCID -> 234905 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5630 - 6033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	3155	-0-	3155	8511	3155	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	2429	-0-	2429	10940	2429	2			N	-0-			-0-
10	T. A.	2009	-0-	2009	12949	2009	2			N	-0-			-0-
11	14724 X	1775	-0-	-12949	-0-	1775	2			N	-0-			-0-
12	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
01	3162 X	2070	-0-	-1092	-0-	2070	2			N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP 9200) 12390 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
BASSETT GOODE WELL #: 6H RRCID -> 295051 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9035 - 9274

08	2790	572	-0-	-2218	-0-	52	1	520	3	N	-0-			-0-
09	2700 N	697	-0-	-2003	-0-	47	1	650	3	N	-0-			-0-
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	47	1	650	3	N	-0-			-0-
*11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	42	1	750	3	N	-0-			-0-
*12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	13	1	1015	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT, NORTH (FUSSELMAN) 12392 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159310 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12540 - 12572

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 1801 RRCID -> 283445 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 14415 PERF.12959 - 13124

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 285762 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12874 - 12904

08	572 N	572	-0-	-0-	B	-0-	52	1	520	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	626 N	626	-0-	-0-	B	-0-	55	1	571	2	N	-0-		-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	B	-0-	48	1	650	2	N	-0-		-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	B	-0-	42	1	750	2	N	-0-		-0-
12	1028 N	1028	-0-	-0-	B	-0-	13	1	1015	2	N	-0-		-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-					N	NO RPT		-0-

BROWN-BASSETT, WEST (LEONARD) 12398 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
BURLESON 11 WELL #: 2 RRCID -> 151515 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3356 - 3578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-	11	1	-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
11	180 N	17	-0-	-163	-0-	17	2		N	-0-			-0-
12	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALTERED STATE WELL #: 2 RRCID -> 167705 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT, WEST (SILURIAN) 12398 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
HERMAN 8 WELL #: 1 U RRCID -> 113958 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 14967 PERF.11644 - 12842

08	3596 #	3160	-0-	-436	-0-	3160	2		N	-0-			-0-
09	3390 #	3198	-0-	-192	-0-	3198	2		N	-0-			-0-
10	3295 R	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2		N	-0-			-0-
11	3060 #	2740	-0-	-320	-0-	2740	2		N	-0-			-0-
12	3317 #	2583	-0-	-734	-0-	2583	2		N	-0-			-0-
01	3317 #	3032	-0-	-285	-0-	3032	2		N	-0-			-0-

BROWN BASSETT, WEST (STRAWN) 12398 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
BANNER ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 191108 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
HERMAN 8 WELL #: 2 RRCID -> 118670 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 12889 PERF. 6038 - 6104

08	3503 X	3100	-0-	-403	-0-	3100	2		N	-0-			-0-
09	3330 X	3139	-0-	-191	-0-	3139	2		N	-0-			-0-
10	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	2689	-0-	-311	-0-	2689	2		N	-0-			-0-
12	3255 X	2534	-0-	-721	-0-	2534	2		N	-0-			-0-
01	3255 X	2976	-0-	-279	-0-	2976	2		N	-0-			-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
BURLESON 11 WELL #: 1 RRCID -> 146129 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 3367 - 3660

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALTERED STATE WELL #: 1 RRCID -> 162858 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 12094 PERF. 6143 - 6242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	390 N	167	-0-	-223	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	279 N	68	-0-	-211	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWLING WOLF "5" WELL #: 1 RRCID -> 167724 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6200 - 6660

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTERED-STATE WELL #: 2 RRCID -> 191374 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNEVER (DEAN) 12464 085 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
GANADOR OPERATING, LLC 293514
SUGG 29 WELL #: 5 RRCID -> 275361 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462

08	DLQ G-10	597	-0-	597	1270	35 19	1 9	543	3	Y	17	18	1			24
09	DLQ G-10	535	-0-	535	1805	31 17	1 9	487	3	Y	15	15	1			24
10	DLQ G-10	566	-0-	566	2371	33 20	1 9	513	3	Y	18	19	1			23
11	DLQ G-10	474	-0-	474	2845	27 20	1 9	427	3	Y	18	15	1			26
12	DLQ G-10	510	-0-	510	3355	29 20	1 9	461	3	Y	18	20	1			24
01	3100 N	501	-0-	-2599	756	29 17	1 9	455	3	Y	15	17	1			22

BUCK TRAP (WOLFCAMP) 12895 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
COG OPERATING LLC 166150
LILLY WELL #: 1 RRCID -> 217441 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9188 - 9202

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKHORN (ELLENBURGER) 12945 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC 950523

ELLIOTT, M. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167132 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7950 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ELLIOTT, M. WELL #: 2H RRCID -> 243938 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	1			15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIOTT, M. WELL #: 3H RRCID -> 243939 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8134 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	82	1	847	3	Y	91	105	1			88
							100	9									
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	73	1	814	3	Y	131	217	1			2
							144	9									
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	3					5
							3	9									
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	150	1	1581	3	Y	199	167	1			37
							219	9									
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	87	1	839	3	Y	73					110
							80	9									
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	66	1	659	3	Y	124	164	1			70
							136	9									

ELLIOTT, M. A. "A" WELL #: 2H RRCID -> 247542 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8169 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	57	65	1			79
							63	9									
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	18	91	1			6
							20	9									
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2					8
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	3	7	9	Y	6	4	1			10
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					10
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	3	19	9	Y	17					27

SMITH, M. "15" WELL #: 1H RRCID -> 264894 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8120 - 11714

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

ELLIOTT, M. WELL #: 1 RRCID -> 279528 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7991 - 8027

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

BUCKHORN (STRAWN) 12945 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
NIXON 177 WELL #: 1 RRCID -> 018804 COMPL. DATE 01/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6934 - 6956

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

NIXON 177 WELL #: 3 RRCID -> 180156 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6548 - 6576

08	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	106	1	1801	3	Y	-0-					-0-
09	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	107	1	1790	3	Y	-0-					-0-
10	1953 N	1695	-0-	-258	-0-	108	1	1587	3	Y	-0-					-0-
11	1860 N	1833	-0-	-27	-0-	107	1	1726	3	Y	-0-					-0-
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	72	1	1739	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1617	-0-	1617	1617	9	1	1608	3	Y	-0-					-0-

BUCKHORN (WILBERNS) 12945 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 34 RRCID -> 263813 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11021 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKHORN, S. (STRAWN) 12948 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
IRON ORCHARD OPERATING LLC 426412
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 208505 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8313 - 8353

08	3658	895	-0-	-2763	-0-	822	3	73	9	N	66					168
09	3540	3165	-0-	-375	-0-	3092	3	73	9	N	66					234
10	3658	3533	-0-	-125	-0-	3437	3	96	9	N	87	168	1			153
11	3540	3387	-0-	-153	-0-	3253	3	134	9	N	122					275
12	3658	2568	-0-	-1090	-0-	2447	3	121	9	N	110					385
01	3534 #	2202	-0-	-1332	-0-	2188	3	14	9	N	13	158	1			240

BUFFALO BLUFF 13072 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
3 S PRODUCTION, INC. 953796
MARTIN, CARLIS WELL #: 1 RRCID -> 115807 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3087 - 3095

08	775 N	701	-0-	-74	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	750 N	695	-0-	-55	-0-	695	2			N	-0-					-0-
10	744 N	35	-0-	-709	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	690 N	147	-0-	-543	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-

BUSHER (MORRIS) 13981 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
F&H OPERATING COMPANY LLC 100627
SCHAEFER, ROY A WELL #: 9 RRCID -> 279518 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3854 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SCHAEFER, ROY A WELL #: 10 RRCID -> 279520 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3844 - 3850

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SCHAEFER, ROY A WELL #: 11 RRCID -> 279521 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3907 PERF. 3836 - 3843

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SCHAEFER, ROY A WELL #: 12 RRCID -> 279522 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3843 - 3851

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BUTLER (CANYON) 14010 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
BELL, CODY "11" WELL #: 2 RRCID -> 183499 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6376 - 6426

08	PRTL PLG		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAL SOUTH (6900 CANYON) 14660 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
STATE UNIVERSITY ES WELL #: 1 RRCID -> 110112 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6948 - 6980

08	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			Y	-0-					45
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	3			Y	-0-					45
10	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			Y	-0-					45
11	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	3			Y	-0-					45
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			Y	-0-					45
01	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			Y	-0-					45

CARL CAHILL (CANYON SAND) 15665 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
WILSON-POPE WELL #: 3 RRCID -> 141155 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4026 - 4078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLSEN-CAHILL WELL #: 1A RRCID -> 179080 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4117 - 4128

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARLSBAD (STRAWN REEF) 15703 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 147130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5750 - 5778

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57

KENNEMER WELL #: 4 RRCID -> 208901 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22

CARLSBAD (STRAWN REEF UPPER) 15703 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 084081 COMPL. DATE 07/29/1979 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5646 - 5666

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

CAT CLAW (CABALLOS) 16397 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
KOTHMAN WELL #: 9401 RRCID -> 206569 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 7782 - 7882

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAUTHORN RANCH (STRAWN) 16430 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
CAUTHORN, DAN A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 063996 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*12	682	N	570	-0-	-112	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN RANCH (STRAWN D) 16430 615 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
ALLISON, S. H. WELL #: 1101 RRCID -> 097130 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8260 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
10	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	2			N	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*12	1054	N	989	-0-	-65	-0-	989	2			N	-0-					-0-
*01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-

CEDAR ROCK (CANYON) 16606 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC 945921
WALLACE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 066043 COMPL. DATE 01/05/1975 TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT, JAMES 69 WELL #: 1069 RRCID -> 075303 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5106 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	150	N	53	-0-	-97 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	155	N	17	-0-	-138 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 132852 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4298 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER, JOE WELL #: 1 RRCID -> 216062 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4246 - 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
08	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CELERY (CANYON) 16643 062 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
TRI-FORCE OPERATING, L.L.C. 868629
CLARK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 170715 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2705 - 2710

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

CELERY (GUNSIGHT) 16643 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MENARD
OTEX LLC 628115
PFLUGER "6-1" WELL #: 1 RRCID -> 150074 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 3051 PERF. 1771 - 1778

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-FORCE OPERATING, L.L.C. 868629
CLARK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209055 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2066 PERF. 1769 - 1889

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CELERY (HOME CREEK) 16643 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
OTEX LLC 628115
PFLUGER, M. WELL #: 206 RRCID -> 156460 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 2073 PERF. 2020 - 2025

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEANEY (STRAWN 4500 SD.) 17340 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
CHEANEY WELL #: 4 RRCID -> 048453 COMPL. DATE 04/07/1970 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4495 - 4509

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEANEY WELL #: 10 RRCID -> 135100 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4496 - 4506

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS, E. (CANYON) 17716 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
UNIVERSITY CROCKETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 127055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 6098 - 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
08	341 N	252	-0-	-89	-0-	248	4	4	9	Y	4					51
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	291	4	18	9	Y	16					67
10	372 N	61	-0-	-311	-0-	57	4	4	9	Y	4	67	1			4
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	356	4	4	9	Y	4					8
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	393	4	17	9	Y	15					23
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	177	4	4	9	Y	4					27

CHRISTI (CANYON 6800) 17991 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
CARSON, H. TRUSTEE WELL #: 4 RRCID -> 291096 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6863 - 6902

08	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			N	-0-				-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			N	-0-				-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-				-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			N	-0-				-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-				-0-

CINDA MARRA (CANYON) 18219 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
JONES "B" WELL #: 7 RRCID -> 184519 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6319 - 6345

08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MCWHORTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187187 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6197 - 6339

08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					68
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					68
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					68
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					68
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					68
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					68

MCWHORTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212264 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6213 - 6351

08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					13
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					13
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					13
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					13
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					13
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					13

CLARA COUCH (CISCO LIME) 18500 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
OWENS 19 WELL #: 1 RRCID -> 135445 COMPL. DATE 05/15/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5830 - 5854

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					39
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	14					53
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	12					65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					71
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					92

CLARA COUCH (CISCO LIME) //CONT.// 18500 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MOSAIC TEXAS LLC 589983
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 072827 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 6002 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA COUCH (WOLFCAMP) 18500 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HOBBS "B" WELL #: 3 RRCID -> 077837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5616 - 5632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARION (FUSSELMAN) 18584 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
XOG OPERATING LLC 945921
GULF-MILLSPAUGH WELL #: 4101 RRCID -> 141976 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7824 - 7842

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

CLAYTON RANCH (ELLENBURGER) 18785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
CLAYTON-HEMPHILL WELL #: 3 RRCID -> 273203 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8302 - 9853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COACHWHIP (BEND CONGLOMERATE) 19107 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
UNIVERSITY 15-17 WELL #: 1 RRCID -> 254945 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8803 - 8890

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

CODY BELL (CANYON) 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ARDENT ENERGY LLC 100320
WEST "19" WELL #: 1 RRCID -> 129486 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6083 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

WEST "48" WELL #: 1 RRCID -> 129487 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6096 - 6179

08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	56	1	819	3	N	-0-					80
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	50	1	728	3	N	-0-					80
10	1023	N	684	-0-	-339	-0-	42	1	642	3	N	-0-					80
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	59	1	800	3	N	-0-					80
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	74	1	816	3	N	-0-					80
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	90	1	1106	3	N	-0-					80

WEST "19" WELL #: 2 RRCID -> 130350 COMPL. DATE 10/00/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5720 - 5738

08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	43	1	624	3	N	-0-					69
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	43	1	622	3	N	-0-					69
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	537	3	N	-0-					69
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	42	1	565	3	N	-0-					69
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	47	1	524	3	N	-0-					69
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	47	1	575	3	N	-0-					69

WEST "48" WELL #: 2 RRCID -> 135435 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5716 - 5792

08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	3	N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	3	N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	3	N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	317	3	N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 166748 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5975 - 6067

08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	335	2	4	9	N	4					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					52
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	97	2	7	9	N	6					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					64
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	349	3	7	9	N	6					70
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

CHI OPERATING, INC. 148123
WEST WELL #: 2 RRCID -> 162335 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6363 - 6378

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005

BELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 041888 COMPL. DATE 04/23/1967 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

BELL, CODY WELL #: 2 RRCID -> 042732 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 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
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					5
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					5
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					5
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	818	3	8	9	Y	7	6	1			6
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	794	3	3	9	Y	3	6	1			3
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-	516	3			Y	1					4

WEST 'A' WELL #: 1 RRCID -> 044139 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 4920 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133

WEST -C- WELL #: 1 RRCID -> 044620 COMPL. DATE 07/29/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 5930

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

WEST "B" WELL #: 1 C RRCID -> 052008 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6256 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	275	-0-	-4	-0-	272	3	3	9	Y	3					99
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	266	3	6	9	Y	5					104
10	279	N	214	-0-	-65	-0-	208	3	6	9	Y	5					109
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	247	3	9	9	Y	8					117
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	264	3	23	9	Y	21					138
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	218	3			Y	-0-					138

DRAPER-FAUGHT LL 9 WELL #: 1 RRCID -> 057110 COMPL. DATE 10/10/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					97
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					97

BELL, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 142940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5956 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

WEST 'C' WELL #: 2 RRCID -> 143290 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4908 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

WEST 'D' WELL #: 2 RRCID -> 143292 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6340 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

BELL, CODY WELL #: 3 RRCID -> 143352 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6403 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					5
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	106	3	8	9	Y	7	6	1			6
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	111	3	3	9	Y	3	6	1			3
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	126	3			Y	1					4

BELL, CODY WELL #: 4 RRCID -> 143622 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6070 - 6421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 143656 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5978 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

DRAPER-FAUGHT LL 9 WELL #: 2 RRCID -> 144243 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6010 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					58
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					58
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					58
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					58
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					58
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-	898	3			Y	-0-					58

BELL, CODY WELL #: 5 RRCID -> 153419 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6128 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					4
09	900	N	623	-0-	-277	-0-	623	3			Y	-0-					4
10	930	N	581	-0-	-349	-0-	580	3	1	9	Y	1					5
11	900	N	559	-0-	-341	-0-	551	3	8	9	Y	7	5	1			7
12	651	N	544	-0-	-107	-0-	542	3	2	9	Y	2	5	1			4
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-	545	3			Y	1					5

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 153423 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6312 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

BELL, CODY WELL #: 8 RRCID -> 153428 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4910 - 6519

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4 RRCID -> 157117 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6154 - 6309

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 2 RRCID -> 157239 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6117 - 6277

08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	555	3	3	9	Y	3					97
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	540	3	4	9	Y	4					101
10	558	N	386	-0-	-172	-0-	382	3	4	9	Y	4					105
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	518	3	8	9	Y	7					112
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	602	3	19	9	Y	17					129
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-	516	3			Y	-0-					129

WEST 'D' WELL #: 3 RRCID -> 159157 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6150 - 6374

08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	3	1	9	Y	1					29
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1389	3	1	9	Y	1					30
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					30
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					30
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					30
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-	543	3			Y	-0-					30

BELL, CODY WELL #: 6 RRCID -> 167644 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6314 - 6500

08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					15
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					15
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					15
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	1	1	1			15
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	1	1			14
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	1					15

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
ROACH, J. T. WELL #: 1A RRCID -> 071312 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6832 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

C. G. M. WELL #: 1 RRCID -> 071313 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

08	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

HENDERSON A WELL #: 1 RRCID -> 088812 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6271 - 6305

08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
12	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-

C. G. M. WELL #: 2 RRCID -> 174596 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 5489 - 6570

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2023 - WELL PLUGGED 09/28/23

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 181801 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6426 - 6435

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2023 - WELL PLUGGED 10/05/23

MEADOR, T. C. 556547
MEADOR, T.C-DRAW WELL #: 1 RRCID -> 051655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6341 - 6345

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 133438 COMPL. DATE 02/27/1973 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6349 - 6381

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BARROW WELL #: 10 RRCID -> 154240 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6300 - 6500

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

LUEDECKE WELL #: 4 RRCID -> 176028 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6249 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

SCHRANK "24" WELL #: 1 RRCID -> 177861 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 6303 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	300	N	173	-0-	-127	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-					-0-

PARKER WELL #: 4 RRCID -> 181255 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6316 - 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
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 181258 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6289 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

KEENEY 77 WELL #: 3 RRCID -> 181813 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6232 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 9 RRCID -> 182426 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6346 - 6471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-
01	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					-0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JONES "B" WELL #: 6 RRCID -> 183080 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6294 - 6317

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

LUEDECKE WELL #: 5 RRCID -> 183497 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6167 - 6329

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

WEST "19" WELL #: 4 RRCID -> 187669 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6179 - 6473

08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					24
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					24
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					24
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					24
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					24
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					24

MURPHY "19" WELL #: 1 RRCID -> 196268 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6341 - 6378

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS UNITS WELL #: 2 RRCID -> 209937 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6194 - 6268

08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	61	2	9	9	N	8					165
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					165
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					165
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					165
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					165
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					165

MEADOR "11" WELL #: 1 RRCID -> 209941 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6348 - 6400

08	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
09	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
10	2480 X	2203	-0-	-277	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
11	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2724	2	19	9	N	17					17
12	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2758	2	7	9	N	6					23
01	2480 X	2383	-0-	-97	-0-	2373	2	10	9	N	9					32

WEST "47" WELL #: 2 RRCID -> 214862 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5478 - 5497

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 293343 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6276 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					122
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					122
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					122
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					122
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					122
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					122

SILVER OIL & GAS INC. 781880
MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 2 RRCID -> 055662 COMPL. DATE 06/03/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					68
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					68
10	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	3			N	-0-					68
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					68
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					68
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					68

CASE WELL #: 1 RRCID -> 058937 COMPL. DATE 05/24/1974 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

08	682	N	107	-0-	-575	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	690	N	114	-0-	-576	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASE, H.J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 059739 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					169
09	420	N	308	-0-	-112	-0-	308	2			N	-0-					169
10	434	N	55	-0-	-379	-0-	55	2			N	-0-					169
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					169
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					169
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					169

WEST, MORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 108473 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6082 - 6260

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

CASE, H.J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145725 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6299 - 6603

08	1865	X	753	-0-	-1112	-0-	753	2			N	-0-					122
09	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					122
10	434	N	49	-0-	-385	-0-	49	2			N	-0-					122
11	450	N	18	-0-	-432	-0-	18	2			N	-0-					122
12	465	N	29	-0-	-436	-0-	29	2			N	-0-					122
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					122

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880

CASE, H.J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 193910 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6435 - 6453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					131
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					131
10	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					131
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					131
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					131
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					131

CASE "A" WELL #: 3 RRCID -> 197865 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6374 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					67
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					67
10	868	N	76	-0-	-792	-0-	76	2			N	-0-					67
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					67
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					67
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					67

CASE, H. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 206774 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6240 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

CASE, H. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 207437 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6394 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	X	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	150	X	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	155	X	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	120	X	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	124	X	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-

CASE, H. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 210379 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6408 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

CASE, H. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 291690 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6232 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965

BARROW, GEO. A. EST WELL #: 1 RRCID -> 054125 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	645	-0-	-99	-0-	645	3			N	-0-					23
09	630	N	512	-0-	-118	-0-	512	3			N	-0-					23
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					23
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					23
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					23
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					23

BARROW, GEORGE, JR. WELL #: 1 RRCID -> 067380 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	3			Y	-0-					27
09	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	3			Y	-0-					27
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					27
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					27
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					27
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					27

BARROW, GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 072274 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	3			N	-0-					94
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					94
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					94
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					94
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					94
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					94

ROACH 20 WELL #: 2 RRCID -> 150008 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6484 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					17
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					17
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					17
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					17
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					17
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					17

ROACH 20 WELL #: 3 RRCID -> 180200 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6361 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

BARROW JR., GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 203367 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6264 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	3			Y	-0-					61
09	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	3			Y	-0-					61
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					61
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					61
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					61
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					61

ROACH 20 WELL #: 1 RRCID -> 277424 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6348 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED 875395

BARROW WELL #: 4 RRCID -> 045383 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6405 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	252	2	19	9	N	17					43
09	180	N	56	-0-	-124	-0-	49	2	7	9	N	6					49
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	449	2	28	9	N	25					74
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	514	2	21	9	N	19					93
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	525	2	28	9	N	25					118
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	502	2	22	9	N	20					138

MURPHY, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 062350 COMPL. DATE 06/11/1975 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					75
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					75
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					75
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					75
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					75
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					75

BARROW WELL #: 5 RRCID -> 140084 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6107 - 6318

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 22128 06/23/2023

BARROW WELL #: 7 RRCID -> 149999 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6406 - 6432

08	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	2			N	-0-					140
09	480	N	373	-0-	-107	-0-	373	2			N	-0-					140
10	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	2			N	-0-					140
11	390	N	195	-0-	-195	-0-	195	2			N	-0-					140
12	372	N	47	-0-	-325	-0-	47	2			N	-0-					140
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					140

BARROW WELL #: 11 RRCID -> 169760 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

08	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	2			Y	-0-					3
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			Y	-0-	2	1			1
10	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	2			Y	-0-					1
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			Y	-0-					1
12	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	2			Y	-0-					1
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					1

BARROW WELL #: 8 RRCID -> 276323 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6100 - 6423

08	3100	X	2748	-0-	-352	-0-	2717	2	31	9	Y	28					156
09	3000	X	2305	-0-	-695	-0-	2264	2	41	9	Y	37					193
10	3100	X	1870	-0-	-1230	-0-	1852	2	18	9	Y	16					209
11	2730	X	1934	-0-	-796	-0-	1894	2	40	9	Y	36					245
12	2759	X	1947	-0-	-812	-0-	1907	2	40	9	Y	36	165	1			116
01	2759	X	1837	-0-	-922	-0-	1804	2	33	9	Y	30					146

CODY BELL, E. (CANYON) 19304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WEST, MORA LEE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 049027 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

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

CODY BELL, SW. (WOLFCAMP) 19310 888 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
MEADOR, T. C. 556547
MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 064457 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4983 - 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
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	72	1	420	3	N	-0-					180
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	72	1	422	3	N	-0-					180
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	72	1	327	3	N	-0-					180
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	72	1	411	3	N	-0-					180
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	739	1	2	9	N	2					182
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	2					184

TXP, INCORPORATED 875395
WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 247578 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5006 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

COMPADRES (STRAWN) 19952 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KIMBLE
EVANS, CHARLES W. III 255551
BURT WELL #: 2 RRCID -> 186263 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 2676 PERF. 1200 - 1208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOS (PENN STRAWN) 20437 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
KENLEY WELL #: 3183 RRCID -> 227756 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10854 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	3029	-0-	-412	-0-	181	1	2848	3	N	-0-					-0-
09	3330	X	1780	-0-	-1550	-0-	114	1	1666	3	N	-0-					-0-
10	3131	X	2398	-0-	-733	-0-	137	1	2261	3	N	-0-					-0-
11	3030	X	2028	-0-	-1002	-0-	90	1	1938	3	N	-0-					-0-
12	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	188	1	3973	3	N	-0-					-0-
01	3038	X	2714	-0-	-324	-0-	128	1	2586	3	N	-0-					-0-

KENLEY WELL #: 2178 RRCID -> 232562 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10945 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	99	1	1555	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1166	-0-	-364	-0-	75	1	1091	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1352	-0-	-353	-0-	77	1	1275	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1350	-0-	-240	-0-	60	1	1290	3	N	-0-					-0-
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	67	1	1412	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	61	1	1233	3	N	-0-					-0-

COOS (PENN STRAWN) //CONT.// 20437 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
KENLEY WELL #: 2383 RRCID -> 239791 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10908 - 10972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	207	1	3271	3	N	-0-					-0-
09	3210 X	2397	-0-	-813	-0-	154	1	2243	3	N	-0-					-0-
10	3751 X	2721	-0-	-1030	-0-	155	1	2566	3	N	-0-					-0-
11	3630 X	2536	-0-	-1094	-0-	113	1	2423	3	N	-0-					-0-
12	3751 X	3023	-0-	-728	-0-	136	1	2887	3	N	-0-					-0-
01	3472 X	2497	-0-	-975	-0-	118	1	2379	3	N	-0-					-0-

KENLEY WELL #: 83M RRCID -> 244157 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11015 - 11064

08	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	157	1	2475	3	N	-0-					-0-
09	2370 X	1839	-0-	-531	-0-	118	1	1721	3	N	-0-					-0-
10	2728 X	2107	-0-	-621	-0-	120	1	1987	3	N	-0-					-0-
11	2640 X	2093	-0-	-547	-0-	93	1	2000	3	N	-0-					-0-
12	2728 X	2279	-0-	-449	-0-	103	1	2176	3	N	-0-					-0-
01	2108 N	1845	-0-	-263	-0-	87	1	1758	3	N	-0-					-0-

CORBETT (DEVONIAN) 20567 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LINDSEY, DEWAYNE WELL #: 2 RRCID -> 140901 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8976 - 9036

08	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2130	3	25	9	N	23	59	1			55
09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1959	3	25	9	N	23					78
10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1942	3	21	9	N	19					97
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1194	3	23	9	N	21	61	1			57
12	217 N	107	-0-	-110	-0-	87	3	20	9	N	18					75
01	217 N	136	-0-	-81	-0-	124	3	12	9	N	11					86

CORVETTE (WOLFCAMP) 20844 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC 101577
AMACKER, V.T. 64 WELL #: 4 RRCID -> 187926 COMPL. DATE 11/03/1991 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 9380 - 9421

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCELROY RANCH CO. "L" WELL #: 11 RRCID -> 231931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9206 - 9244

08	7110 R	7110	-0-	-0-	-0-	6916	3	194	9	Y	176	94	1			252
09	5700 #	5120	-0-	-580	-0-	5000	3	120	9	Y	109	197	1			164
10	6347 R	6347	-0-	-0-	-0-	6180	3	167	9	Y	152	76	1			240
11	6900 #	6759	-0-	-141	-0-	6522	3	237	9	Y	215	254	1			201
12	7130 #	6207	-0-	-923	-0-	6020	3	187	9	Y	170	108	1			263
01	7099 #	6348	-0-	-751	-0-	6095	3	253	9	Y	230	297	1			196

CORVO (CLEARFORK) 20845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
MAYJAC I, LLC 536431
MEADOWS, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 146112 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3584 - 3632

08	DLQ G-10	2087	-0-	2087	258817	2087	1			Y	-0-					37
09	DLQ G-10	691	-0-	691	259508	691	1			Y	-0-					37
10	DLQ G-10	853	-0-	853	260361	853	1			Y	-0-					37
11	DLQ G-10	769	-0-	769	261130	769	1			Y	-0-					37
12	DLQ G-10	747	-0-	747	261877	747	1			Y	-0-					37
01	DLQ G-10	715	-0-	715	262592	715	1			Y	-0-					37

COW KILLER (GOEN) 21252 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
MILLAR, A. WELL #: 1 RRCID -> 144399 COMPL. DATE 01/16/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3500 - 3510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

MILLAR-LOVELESS WELL #: 1 RRCID -> 144400 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3419 - 3425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 144728 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3539 - 3544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					50
09	600 #	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-					50
10	620 #	48	-0-	-572	-0-	48	3			N	-0-					50
11	600 #	328	-0-	-272	-0-	328	3			N	-0-					50
12	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					50
01	620 #	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					50

COWSERT (STRAWN) 21303 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621
TRIMBLE-METZLER WELL #: 1 RRCID -> 223839 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3460 - 3478

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

COX (CANYON) 21324 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
COX, L. B. WELL #: 1 U RRCID -> 065210 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX (STRAWN) 21324 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
COX, L. B. WELL #: 1 L RRCID -> 065372 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140 N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	N	2					23
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	N	3					26
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					26
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					26
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

COX, NORTH (ELLENBURGER) 21326 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
RRP OPERATING LLC 732180
UNIVERSITY SWD 46 WELL #: 1701 RRCID -> 267981 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9283 - 9560

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2024

COX, NORTH (STRAWN & DETRITAL) 21326 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
COX, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 100348 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8463 - 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
08	279	N	82	-0-	-197	-0-	82	3			N	-0-			-0-
09	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	3			N	-0-			-0-
10	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-			-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-

CRACK A DAWN (STRAWN "C") 21438 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
LANG WELL #: 2 RRCID -> 232761 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3168 - 3184

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

CREE-SYKES (GARDNER, UPPER) 21646 568 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
KOKO SKADI, LLC 100704
PIRTLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 262164 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 3981 PERF. 3847 - 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
08	620	#	521	-0-	-99	-0-	498	2	23	9	N	21			229
09	453	R	453	-0-	-0-	-0-	441	2	12	9	N	11			240
10	48	R	48	-0-	-0-	-0-	37	2	11	9	N	10			250
11	660	#	87	-0-	-573	-0-	74	2	13	9	N	12			262
12	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	15			277
01	945	R	945	-0-	-0-	-0-	915	2	30	9	N	27			304

CREWS (MORRIS) 21731 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
T. C. PET 833839
PETRIE, CORA WELL #: RRCID -> 102104 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3460 - 3466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/1996

CREWS, NE. (DOG BEND LIME) 21733 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
ALLCORN, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 128475 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3373 - 3380

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

CREWS, SOUTH (DOG BEND LIME) 21735 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
HOOTEN WELL #: 2 RRCID -> 149089 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 4644 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CREWS, SE. (DOG BEND) 21736 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
BRAGG, PERRY WELL #: 1 RRCID -> 079282 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 3785 PERF. 3310 - 3313

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2023 - WELL PLUGGED 10/11/23

ALLCORN, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 123133 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 4572 PERF. 3380 - 3387

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUESTA HILL (CANYON) 22160 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "30-23" WELL #: 1 RRCID -> 204286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7771 PERF. 6561 - 7199

08	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2	N	-0-			226
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-			226
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			226
11	390 N	345	-0-	-45	-0-	345	2	N	-0-			226
12	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	2	N	-0-			226
01	403 N	190	-0-	-213	-0-	190	2	N	-0-			226

UNIVERSITY "13" WELL #: 1 RRCID -> 291718 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6611 - 7314

08	248 N	51	-0-	-197	-0-	51	3	N	-0-			-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-			-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-			-0-
12	341 N	221	-0-	-120	-0-	221	3	N	-0-			-0-
01	248 N	77	-0-	-171	-0-	77	3	N	-0-			-0-

CUESTA HILL (CANYON) //CONT.// 22160 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "13" WELL #: 2 RRCID -> 292125 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6434 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310 N	45	-0-	-265	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	310 N	124	-0-	-186	-0-	124	3			N	-0-					-0-

D J S (CANYON SAND, UPPER) 22626 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HENDERSON, LADD 13 WELL #: 2 RRCID -> 113082 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6538 - 6583

08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
12	713 N	536	-0-	-177	-0-	536	3			N	-0-					-0-
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, LADD 13 WELL #: 3 RRCID -> 116475 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6497 - 6537

08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (DETRITAL 8606) 23365 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 11 RRCID -> 169063 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MEYBIN "C" WELL #: 1501 RRCID -> 038374 COMPL. DATE 01/15/1966 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 1 C RRCID -> 038614 COMPL. DATE 03/22/1966 TOTAL DEPTH 10001 PERF. N/A

08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEYBIN "4" WELL #: 1 RRCID -> 038818 COMPL. DATE 03/07/1966 TOTAL DEPTH 9009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	3			N	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
10	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	3			N	-0-					-0-
11	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	3			N	-0-					-0-
12	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	3			N	-0-					-0-
01	899	N	821	-0-	-78	-0-	821	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 1 RRCID -> 038844 COMPL. DATE 04/17/1966 TOTAL DEPTH 9256 PERF. N/A

08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 1 RRCID -> 038926 COMPL. DATE 05/14/1966 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

08	1023	N	928	-0-	-95	-0-	928	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	815	-0-	-295	-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3401 RRCID -> 039261 COMPL. DATE 05/07/1966 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 2 RRCID -> 039263 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

08	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 039916 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 040264 COMPL. DATE 10/05/1966 TOTAL DEPTH 9167 PERF. N/A

08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 040486 COMPL. DATE 10/21/1966 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 1 RRCID -> 041069 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7612 - 8169

08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	403 N	311	-0-	-92	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	403 N	281	-0-	-122	-0-	281	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R., TRUST -D- WELL #: 1 RRCID -> 047761 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 048609 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 048767 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

08	372 N	288	-0-	-84	-0-	287	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	390 N	258	-0-	-132	-0-	257	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	341 N	222	-0-	-119	-0-	221	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	431	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	280	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	217 N	170	-0-	-47	-0-	169	3	1	9	Y	1	1	1			1

DAVIDSON, C. E., JR.-C- WELL #: 1 RRCID -> 048768 COMPL. DATE 08/03/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E., III WELL #: 1 RRCID -> 049076 COMPL. DATE 10/05/1970 TOTAL DEPTH 8020 PERF. N/A

08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	101	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1	1	1			1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 049681 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	607	3	7	9	Y	6	7	1			3
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	708	3	8	9	Y	7	7	1			3
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	646	3	7	9	Y	6	5	1			4
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	775	3	9	9	Y	8	7	1			5
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	715	3	8	9	Y	7	9	1			3
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	681	3	10	9	Y	9	7	1			5

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 049883 COMPL. DATE 03/02/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	710	3	7	9	Y	6	6	1			3
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	682	3	7	9	Y	6	6	1			3
10	682	N	521	-0-	-161	-0-	515	3	6	9	Y	5	4	1			4
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	678	3	7	9	Y	6	6	1			4
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	692	3	8	9	Y	7	8	1			3
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	684	3	8	9	Y	7	6	1			4

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 049987 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	43	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	109	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	41	3	2	9	Y	2	1	1			1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 050577 COMPL. DATE 06/16/1971 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

08	217	N	206	-0-	-11	-0-	204	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	207	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	198	3	2	9	Y	2	2	1			1

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 2 RRCID -> 051116 COMPL. DATE 12/30/1970 TOTAL DEPTH 8055 PERF. N/A

08	558	N	522	-0-	-36	-0-	521	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	387	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	558	N	436	-0-	-122	-0-	435	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	510	N	419	-0-	-91	-0-	418	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	424	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	434	N	254	-0-	-180	-0-	253	3	1	9	Y	1	1	1			1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 6 RRCID -> 051117 COMPL. DATE 07/27/1971 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 052009 COMPL. DATE 02/15/1972 TOTAL DEPTH 7989 PERF. N/A

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 1702 RRCID -> 053199 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	496	N	267	-0-	-229	-0-	265	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	465	N	246	-0-	-219	-0-	246	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 2 J RRCID -> 053517 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	75	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	82	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	59	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	28	3	3	9	Y	3	2	1			1

DAVIDSON 15 WELL #: 1 T RRCID -> 053904 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 8147 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 053905 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 8148 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 053906 COMPL. DATE 10/27/1972 TOTAL DEPTH 8087 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 1 RRCID -> 054322 COMPL. DATE 12/02/1972 TOTAL DEPTH 8244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 054323 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7859 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 054324 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 1 RRCID -> 054325 COMPL. DATE 12/15/1972 TOTAL DEPTH 8317 PERF. N/A

08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 055199 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 8415 PERF. N/A

08	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 1 RRCID -> 055200 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

WILKINS B WELL #: 1 RRCID -> 055484 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 055605 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
10	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
11	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					-0-
01	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 1 RRCID -> 055606 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7705 - 8073

08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
01	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 055675 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1703 L RRCID -> 071099 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					-0-

MCDONALD 18 WELL #: 2 L RRCID -> 076930 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7894 - 7985

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 080314 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7885 - 7968

08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	107	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 3 RRCID -> 080315 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7898 - 7975

08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	217	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	199	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	217	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	251	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	3	1	9	Y	1	1	1			1

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 080856 COMPL. DATE 02/15/1979 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7810 - 8010

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 7 RRCID -> 081004 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7894 - 7942

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 081016 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7784 - 7921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	70	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

WILKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 081105 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7898 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 081218 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7890 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 2 RRCID -> 081560 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7905 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 8 RRCID -> 081624 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7820 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 081625 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7952 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	147	-0-	-8	-0-	146	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	3	1	9	Y	1	1	1			1

SCHEUBER "B" WELL #: 2 RRCID -> 081789 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7838 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON 15 WELL #: 2 RRCID -> 081908 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7905 - 8146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1502 RRCID -> 081909 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7910 - 8148

08	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 3 RRCID -> 082034 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7754 - 8233

08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 082035 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7920 - 8035

08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	949	3	4	9	Y	4	4	1			2
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	937	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	930 N	701	-0-	-229	-0-	697	3	4	9	Y	4	3	1			3
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	935	3	4	9	Y	4	4	1			3
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	958	3	6	9	Y	5	6	1			2
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	953	3	6	9	Y	5	4	1			3

MCMULLAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 082268 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 7644 - 8218

08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 085625 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7915 - 8298

08	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 8 L RRCID -> 086332 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7890

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 086333 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7914 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	147	3	2	9	Y	2	2	1			1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 087216 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	182	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	3	2	9	Y	2	2	1			1

MEYBIN "C" WELL #: 3402 RRCID -> 089338 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7850 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 4 RRCID -> 089339 COMPL. DATE 08/22/1980 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7602 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 2 RRCID -> 089354 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 2 RRCID -> 089418 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7675 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-

WILKINS B WELL #: 2 RRCID -> 093861 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7854 - 8064

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER WELL #: 2 RRCID -> 094096 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7791 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 2 RRCID -> 094098 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7729 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 094880 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7833 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 1 RRCID -> 104407 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7866 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 1 RRCID -> 106726 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	651	N	482	-0-	-169	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 1 RRCID -> 118518 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7675 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 2 RRCID -> 118673 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	983	3	21	9	N	19					201
09	960	N	828	-0-	-132	-0-	825	3	3	9	N	3	170	1			34
10	992	N	823	-0-	-169	-0-	808	3	15	9	N	14	3	8			45
11	960	N	959	-0-	-1	-0-	942	3	17	9	N	15					60
12	868	N	847	-0-	-21	-0-	841	3	6	9	N	5					65
01	837	N	756	-0-	-81	-0-	730	3	26	9	N	24					89

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 5 RRCID -> 118778 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7858 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	664 N	664	-0-	-0-	-0-	663	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	677	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	500	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	680	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	403 N	354	-0-	-49	-0-	352	3	2	9	Y	2	1	1			1

PERRY GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 123003 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7869 - 8071

08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 2 RRCID -> 124144 COMPL. DATE 05/01/1987 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7836 - 8048

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 3 RRCID -> 130087 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7916 - 8126

08	744 N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					-0-
09	720 N	684	-0-	-36	-0-	684	3			N	-0-					-0-
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	713 N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					-0-
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 5 RRCID -> 130188 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8195

08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 3 RRCID -> 131159 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7969 - 8135

08	899 N	757	-0-	-142	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09	810 N	700	-0-	-110	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	837 N	699	-0-	-138	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	720 N	683	-0-	-37	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	713 N	703	-0-	-10	-0-	703	3			N	-0-					-0-
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 131405 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8335

08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 131406 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7800 - 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
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	540	N	460	-0-	-80	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-

WILKINS B WELL #: 3 RRCID -> 131407 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7968 - 8056

08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 3 RRCID -> 131723 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8053 - 8136

08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	589	N	21	-0-	-568	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	570	N	31	-0-	-539	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	558	N	34	-0-	-524	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 132853 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7794 - 8027

08	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 3 RRCID -> 132854 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 8076

08	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	420	N	299	-0-	-121	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	496	N	282	-0-	-214	-0-	282	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 132855 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7847 - 8011

08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 132856 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7930 - 8040

08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
09	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	3			N	-0-					-0-
11	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					-0-
12	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 1704 L RRCID -> 134812 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7723 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 2 RRCID -> 135023 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7757 - 7832

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 1705 L RRCID -> 135091 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7746 - 7892

08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 6 RRCID -> 135439 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7708 - 8284

08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1503 RRCID -> 135440 COMPL. DATE 07/19/1990 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7865 - 8073

08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A.R. TRUST -C- WELL #: 4 RRCID -> 136767 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7967

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 12-L RRCID -> 136852 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7860 - 7948

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WILKINS B WELL #: 4R RRCID -> 140419 COMPL. DATE 01/07/1992 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7922 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 4 RRCID -> 140429 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 7772 - 8024

08	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 4 RRCID -> 140438 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7912 - 8030

08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 4 RRCID -> 140514 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7905 - 8159

08	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 140792 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8017

08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					-0-
12	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
01	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 142179 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7859 - 7995

08	62	N	54	-0-	-8	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	49	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	55	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	3	1	9	Y	1	1	1			1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 15 RRCID -> 142350 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7915 - 8096

08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	543	3	4	9	Y	4	5	1			2
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	499	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	558	N	414	-0-	-144	-0-	410	3	4	9	Y	4	3	1			3
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	511	3	6	9	Y	5	5	1			3
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	525	3	6	9	Y	5	6	1			2
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	494	3	7	9	Y	6	5	1			3

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 142531 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	104	-0-	-20	-0-	102	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	98	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	90	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	3	3	9	Y	3	2	1			2
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	3	2	9	Y	2	3	1			1
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	454	3	3	9	Y	3	2	1			2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 14 RRCID -> 142535 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7978 - 8155

08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	980	3	9	9	Y	8	8	1			4
09	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	1348	3	8	9	Y	7	8	1			3
10	1271	N	862	-0-	-409	-0-	854	3	8	9	Y	7	5	1			5
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1166	3	9	9	Y	8	8	1			5
12	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1308	3	10	9	Y	9	10	1			4
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1043	3	10	9	Y	9	8	1			5

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 10 RRCID -> 142581 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7849 - 8050

08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	350	3	4	9	Y	4	4	1			2
09	420	N	338	-0-	-82	-0-	334	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	372	N	298	-0-	-74	-0-	295	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	358	3	6	9	Y	5	4	1			3
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	378	3	4	9	Y	4	5	1			2
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	377	3	6	9	Y	5	4	1			3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 142586 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7978 - 8114

08	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1192	3	12	9	Y	11	11	1			6
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1203	3	12	9	Y	11	12	1			5
10	1178	N	931	-0-	-247	-0-	920	3	11	9	Y	10	8	1			7
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1215	3	13	9	Y	12	11	1			8
12	1178	N	514	-0-	-664	-0-	500	3	14	9	Y	13	16	1			5
01	930	N	328	-0-	-602	-0-	280	3	48	9	Y	44	11	1	30	8	8

MEYBIN "C" WELL #: 1504 RRCID -> 142638 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7857 - 8090

08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 15 RRCID -> 142941 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7822 - 7960

08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	243	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	232	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	276	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	235	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	232	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	231	3	3	9	Y	3	2	1			2

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 16 RRCID -> 142944 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7850 - 8032

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 9 RRCID -> 142953 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	3	2	9	Y	2	3	1			1
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	301	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	264	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	306	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	313	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	308	3	4	9	Y	4	3	1			2

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 7 RRCID -> 142954 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7892 - 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
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	648	3	4	9	Y	4	5	1			2
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	613	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	468	3	4	9	Y	4	3	1			3
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	601	3	6	9	Y	5	5	1			3
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	610	3	6	9	Y	5	6	1			2
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	592	3	7	9	Y	6	5	1			3

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 5 RRCID -> 142955 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7881 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	885	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	768	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	744	N	408	-0-	-336	-0-	407	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	720	N	534	-0-	-186	-0-	533	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	744	N	533	-0-	-211	-0-	531	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	3	1	9	Y	1	1	1			1

DAVIDSON A WELL #: 3 RRCID -> 143086 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7967 - 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
08	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 143295 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 19 RRCID -> 143306 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	419	3	4	9	Y	4	4	1			2
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	377	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	432	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	435	3	6	9	Y	5	4	1			3
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	336	3	4	9	Y	4	5	1			2
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	278	3	6	9	Y	5	4	1			3

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 3 RRCID -> 143316 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 8 L RRCID -> 143321 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7882 - 7956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 143326 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7792 - 8056

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 11 L RRCID -> 143340 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7838 - 8042

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 143344 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7812 - 8082

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 14 RRCID -> 143347 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7834 - 8070

08	651 N	643	-0-	-8	-0-	642	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	600 N	575	-0-	-25	-0-	574	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	651 N	447	-0-	-204	-0-	446	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	630 N	611	-0-	-19	-0-	610	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	621	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	591	3	1	9	Y	1	1	1			1

MCDONALD "18" WELL #: 3 RRCID -> 143367 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943

08	899 N	679	-0-	-220	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09	660 N	596	-0-	-64	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	682 N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
01	620 N	483	-0-	-137	-0-	483	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 4 L RRCID -> 143643 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7846

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 143645 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7906 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	703	3	6	9	Y	5	5	1			3
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	685	3	6	9	Y	5	6	1			2
10	682	N	518	-0-	-164	-0-	512	3	6	9	Y	5	4	1			3
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	681	3	8	9	Y	7	6	1			4
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	713	3	7	9	Y	6	7	1			3
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	701	3	8	9	Y	7	6	1			4

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 17 RRCID -> 143647 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7831 - 7876

08	279	N	175	-0-	-104	-0-	174	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	360	N	131	-0-	-229	-0-	129	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	372	N	70	-0-	-302	-0-	69	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	180	N	86	-0-	-94	-0-	84	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	124	N	80	-0-	-44	-0-	78	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	134	3	2	9	Y	2	2	1			1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 18 RRCID -> 143650 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7804 - 7894

08	155	N	101	-0-	-54	-0-	98	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	366	3	2	9	Y	2	3	1			1
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	430	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	229	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	178	3	3	9	Y	3	3	1			2

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143657 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7878 - 8036

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 20 RRCID -> 143666 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7946 - 7986

08	93	N	66	-0-	-27	-0-	64	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	3	2	9	Y	2	2	1			1

MCDONALD "15" WELL #: 8-L RRCID -> 144093 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7776 - 7861

08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
09	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	3			N	-0-					-0-
10	930	N	450	-0-	-480	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	900	N	582	-0-	-318	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	899	N	610	-0-	-289	-0-	610	3			N	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 4 RRCID -> 144095 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7891 - 8067

08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 16 RRCID -> 144117 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7956 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89	X	60	-0-	-29	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	69	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	311	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	3	1	9	Y	1	1	1			1

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 144120 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7826 - 8043

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 15 RRCID -> 144125 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7827 - 8082

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 5 RRCID -> 144206 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7939 - 8185

08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 4-L RRCID -> 144208 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7840 - 7977

08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 7 RRCID -> 144224 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7687 - 7725

08	899	N	755	-0-	-144	-0-	755	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1213	-0-	-137	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	720	N	328	-0-	-392	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	457	-0-	-783	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 2 RRCID -> 145629 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8110 - 8242

08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1358	-0-	-112	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1447	-0-	-134	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 21 RRCID -> 145962 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8034 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	150	N	55	-0-	-95	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	237	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	188	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	3	2	9	Y	2	1	1			1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 22 RRCID -> 145964 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7922 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	227	-0-	-21	-0-	225	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	224	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	192	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	261	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	3	3	9	Y	3	2	1			2

MEYBIN "C" WELL #: 3403 RRCID -> 146392 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8113 - 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
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 3 RRCID -> 146542 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7806 - 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
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 8 RRCID -> 147323 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7674 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	3			N	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
11	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					-0-
12	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	3			N	-0-					-0-
01	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 7 RRCID -> 147540 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7664 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 1 RRCID -> 148329 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN "F1" WELL #: 1 RRCID -> 148671 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8098 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	810	N	657	-0-	-153	-0-	657	3			N	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 2 RRCID -> 148673 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 7866

08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 9 RRCID -> 149138 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7691 - 7758

08	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 5 RRCID -> 149496 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975

08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 10 RRCID -> 149994 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7760

08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 6 RRCID -> 150258 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7742 - 7781

08	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
10	961	N	684	-0-	-277	-0-	684	3			N	-0-					-0-
11	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	3			N	-0-					-0-
12	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	3			N	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 7 RRCID -> 150263 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948

08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	3			N	-0-					-0-
12	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7 RRCID -> 150389 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7898 - 7988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 5 RRCID -> 150439 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7842 - 7880

08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	403 N	192	-0-	-211	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	390 N	179	-0-	-211	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	403 N	162	-0-	-241	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 3 RRCID -> 150441 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8080 - 8112

08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	450 N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	450 N	381	-0-	-69	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1707 F RRCID -> 150885 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7761 - 7798

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 2 RRCID -> 151299 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7784 - 8242

08	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
09	1080 N	1029	-0-	-51	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
10	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
11	1050 N	978	-0-	-72	-0-	978	3			N	-0-					-0-
12	1054 N	994	-0-	-60	-0-	994	3			N	-0-					-0-
01	1054 N	801	-0-	-253	-0-	801	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 9 RRCID -> 151504 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7670 - 8070

08	868 N	792	-0-	-76	-0-	792	3			N	-0-					-0-
09	780 N	755	-0-	-25	-0-	755	3			N	-0-					-0-
10	806 N	762	-0-	-44	-0-	762	3			N	-0-					-0-
11	780 N	730	-0-	-50	-0-	730	3			N	-0-					-0-
12	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	3			N	-0-					-0-
01	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 151510 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7860 - 8250

08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN "3" WELL #: 4 RRCID -> 151511 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7720 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 3 RRCID -> 151512 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7873 - 8075

08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3501 D RRCID -> 151779 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7755 - 7785

08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 3 RRCID -> 151824 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7814 - 9152

08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 10 RRCID -> 151826 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7598 - 8130

08	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
01	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 151828 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8076

08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 4 RRCID -> 151829 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7846 - 8060

08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
10	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			N	-0-					-0-
12	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
01	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 152215 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7764 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 11 RRCID -> 152578 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7702 - 7774

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 5 RRCID -> 152580 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7815 - 7841

08	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 4 RRCID -> 152614 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8082

08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	879	-0-	-175	-0-	879	3			N	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 2 RRCID -> 153029 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7581 - 8344

08	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					-0-
11	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			N	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 3 RRCID -> 153142 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6288 - 8376

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 153143 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 7559 - 8029

08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PERRY 21 LEASE WELL #: 4 RRCID -> 153178 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7871 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 153565 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7722 - 8334

08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 3 RRCID -> 153732 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 8240

08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
01	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 153734 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7736 - 8140

08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
11	840	N	744	-0-	-96	-0-	744	3			N	-0-					-0-
12	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-					-0-
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 5 RRCID -> 154292 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7620 - 8918

08	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	3			N	-0-					-0-
10	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	3			N	-0-					-0-
11	840	N	757	-0-	-83	-0-	757	3			N	-0-					-0-
12	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	3			N	-0-					-0-
01	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 6 RRCID -> 154464 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7697 - 8997

08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 5 RRCID -> 154571 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8094

08	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN 2 WELL #: 4 RRCID -> 154966 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7737 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	734	-0-	-103	-0-	734	3			N	-0-					-0-
09	810	N	705	-0-	-105	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	806	N	660	-0-	-146	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	3			N	-0-					-0-
12	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	3			N	-0-					-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 2 RRCID -> 154988 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 7666 - 8029

08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	3			N	-0-					-0-
01	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 3 RRCID -> 155228 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7678 - 7969

08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 4 RRCID -> 155507 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7671 - 8125

08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 4 RRCID -> 155552 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7752 - 8282

08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
12	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	3			N	-0-					-0-
01	961	N	592	-0-	-369	-0-	592	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3404 RRCID -> 155554 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7888 - 8303

08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 5 RRCID -> 155557 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7946 - 8162

08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	840	N	558	-0-	-282	-0-	558	3			N	-0-					-0-
12	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON 5 WELL #: 3 RRCID -> 156574 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7609 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 4 RRCID -> 156576 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7934 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 156578 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7647 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	3			N	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
10	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					-0-
11	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	3			N	-0-					-0-
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-
01	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 156579 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7566 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 5 RRCID -> 156580 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7867 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 156862 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 6 RRCID -> 156935 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7839 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PERRY GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 156936 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	450 N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 4 RRCID -> 157032 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8092 - 8110

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 5 RRCID -> 157034 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7762 - 8143

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEYBIN B WELL #: 5 RRCID -> 157203 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7631 - 8119

08	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
01	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 3 RRCID -> 157314 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8054 - 8077

08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	465 N	388	-0-	-77	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 7 RRCID -> 158389 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8047

08	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	270 N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "18" GU WELL #: 3-D RRCID -> 158737 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7750 - 7888

08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER WELL #: 5 RRCID -> 158741 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7831 - 8097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 6 RRCID -> 158742 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7777 - 8031

08	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 6 RRCID -> 158760 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7929 - 8176

08	651 N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					-0-
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
12	744 N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					-0-
01	744 N	623	-0-	-121	-0-	623	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 158854 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7870 - 7948

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 7 RRCID -> 159274 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7842 - 8074

08	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 5 RRCID -> 159327 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7862 - 8022

08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	570 N	565	-0-	-5	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-
01	589 N	542	-0-	-47	-0-	542	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 7 RRCID -> 159328 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7866 - 8086

08	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					-0-
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WILKINS "A" WELL #: 6 RRCID -> 159330 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7896 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3405 RRCID -> 159500 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7724 - 8194

08	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	682	N	420	-0-	-262	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 6 RRCID -> 159785 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7770 - 7966

08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1506 RRCID -> 159792 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8078

08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
10	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	3			N	-0-					-0-
12	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					-0-
01	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 159838 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6300 - 7934

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 7 RRCID -> 160091 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7734 - 7984

08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 160260 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7856 - 8060

08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN WELL #: 5 RRCID -> 160402 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7770 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
11	900	N	819	-0-	-81	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	3			N	-0-					-0-
01	837	N	744	-0-	-93	-0-	744	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 5 RRCID -> 160405 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7808 - 8028

08	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	3			N	-0-					-0-
01	713	N	568	-0-	-145	-0-	568	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 8 RRCID -> 160451 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7932 - 8168

08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					-0-
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 160848 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7750 - 8324

08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1021	-0-	-179	-0-	1018	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 7 RRCID -> 160876 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7862 - 8030

08	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 2 RRCID -> 160877 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7798 - 7972

08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 160878 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7838 - 8280

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	205	3	10	9	N	9	9	8			-0-
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2011	3	2	9	N	2	2	8			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEYBIN "C" WELL #: 1505 RRCID -> 160883 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7840 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1709 RRCID -> 161012 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 1710 RRCID -> 161013 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 8 RRCID -> 161024 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7836 - 8056

08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 13 RRCID -> 161027 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732

08	1271	N	1101	-0-	-170	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	851	-0-	-172	-0-	851	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
01	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 7 RRCID -> 161363 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 7700 - 9026

08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	3			N	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 5 RRCID -> 161454 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7626 - 8136

08	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	540	N	465	-0-	-75	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON 5 WELL #: 6 RRCID -> 161455 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7624 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 12 RRCID -> 161456 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	899	N	676	-0-	-223	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
01	682	N	422	-0-	-260	-0-	422	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 11 RRCID -> 161457 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7636 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 161459 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7824 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	3			N	-0-					-0-
11	720	N	566	-0-	-154	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-					-0-
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 161461 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7856 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 9 RRCID -> 161728 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7828 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1507 RRCID -> 161730 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7904 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEYBIN "C" WELL #: 1508 RRCID -> 161731 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7990 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
01	589 N	440	-0-	-149	-0-	440	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 6 RRCID -> 161733 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7889 - 8210

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 8 RRCID -> 161736 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 7642 - 9000

08	1519 N	1368	-0-	-151	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
12	1612 N	1511	-0-	-101	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
01	1550 N	1481	-0-	-69	-0-	1481	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 161805 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7579 - 8066

08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	540 N	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	540 N	506	-0-	-34	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 12 RRCID -> 161923 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 7698 - 8280

08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 4 RRCID -> 161929 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7962 - 8156

08	930 N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					-0-
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
12	930 N	844	-0-	-86	-0-	844	3			N	-0-					-0-
01	961 N	950	-0-	-11	-0-	950	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 6 RRCID -> 162028 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009

08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	450 N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN 6 WELL #: 7 RRCID -> 162099 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 162399 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7696 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3502 RRCID -> 162460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 164052 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 7758 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
10	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 6 RRCID -> 164374 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7896 - 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
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	955	-0-	-65	-0-	955	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 8 RRCID -> 164751 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 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
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
11	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	3			N	-0-					-0-
12	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-					-0-
01	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 13 RRCID -> 165346 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER WELL #: 7 RRCID -> 165352 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					-0-
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 17 RRCID -> 165442 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7864 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	412	-0-	-301	-0-	410	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	510	N	432	-0-	-78	-0-	430	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	465	N	408	-0-	-57	-0-	407	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	364	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	409	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	412	3	2	9	Y	2	2	1			1

DAVIDSON WELL #: 1712 RRCID -> 165812 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
10	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	3			N	-0-					-0-
01	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3504 RRCID -> 165813 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
10	775	N	587	-0-	-188	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	750	N	480	-0-	-270	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	3			N	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 165814 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 7798 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 3 RRCID -> 165815 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7866 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3406 RRCID -> 165816 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7710 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	660	N	596	-0-	-64	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	3			N	-0-					-0-
12	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEYBIN "C" WELL #: 3407 RRCID -> 165913 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 7742 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	3			N	-0-					-0-
10	837	N	760	-0-	-77	-0-	760	3			N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
01	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 13 RRCID -> 165963 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7769 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 12 RRCID -> 166033 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7866 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3503 RRCID -> 167158 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
09	870	N	787	-0-	-83	-0-	787	3			N	-0-					-0-
10	899	N	676	-0-	-223	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	870	N	754	-0-	-116	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	806	N	542	-0-	-264	-0-	542	3			N	-0-					-0-
01	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 11 RRCID -> 167672 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7872 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 24 RRCID -> 167814 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7825 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 168299 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 23 RRCID -> 168355 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7822 - 8110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 25 RRCID -> 168358 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7926

08	310 N	279	-0-	-31	-0-	276	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	519	3	2	9	Y	2	3	1			1
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	383	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	292	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	371	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	341 N	264	-0-	-77	-0-	260	3	4	9	Y	4	3	1			2

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 19 RRCID -> 168496 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7828 - 8084

08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	528	3	6	9	Y	5	5	1			3
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	508	3	4	9	Y	4	5	1			2
10	527 N	425	-0-	-102	-0-	419	3	6	9	Y	5	4	1			3
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	570	3	6	9	Y	5	5	1			3
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	565	3	8	9	Y	7	7	1			3
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	575	3	7	9	Y	6	5	1			4

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 21 RRCID -> 168538 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 3 RRCID -> 168616 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8026

08	465 N	250	-0-	-215	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	465 N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 8 RRCID -> 168627 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8174

08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
01	713 N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 18 RRCID -> 168753 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7809 - 8137

08	372 N	217	-0-	-155	-0-	215	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	225	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	169	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	300	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	304	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	285	3	2	9	Y	2	2	1			1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER "A" WELL #: 6 RRCID -> 168919 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7869 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					-0-
09	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	3			N	-0-					-0-
10	713	N	429	-0-	-284	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 6 RRCID -> 169232 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7868 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
09	810	N	751	-0-	-59	-0-	751	3			N	-0-					-0-
10	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	3			N	-0-					-0-
11	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	3			N	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 170617 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7782 - 7972

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

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 5 RRCID -> 173458 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7752 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 26 RRCID -> 173459 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7810 - 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
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	176	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	3	2	9	Y	2	3	1			1
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	364	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	516	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	451	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	3	3	9	Y	3	3	1			2

MCMULLAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 174246 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7794 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	780	N	718	-0-	-62	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	806	N	710	-0-	-96	-0-	710	3			N	-0-					-0-
11	750	N	673	-0-	-77	-0-	673	3			N	-0-					-0-
12	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	3			N	-0-					-0-
01	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 3 RRCID -> 174334 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7668 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1241	-0-	-526	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1674	-0-	-372	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN "F1" WELL #: 2 RRCID -> 175483 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8106 - 9080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	510 N	478	-0-	-32	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	527 N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-
11	510 N	481	-0-	-29	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "20" WELL #: 2 RRCID -> 176195 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 7778

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 9 RRCID -> 177848 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7858 - 8140

08	651 N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	600 N	541	-0-	-59	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	620 N	451	-0-	-169	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 14 RRCID -> 177850 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7762 - 7896

08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	600 N	536	-0-	-64	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	589 N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	570 N	557	-0-	-13	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 4 RRCID -> 177854 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7812 - 8002

08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 5 RRCID -> 177855 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7692 - 7884

08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	600 N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	600 N	553	-0-	-47	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	620 N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
01	620 N	459	-0-	-161	-0-	459	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 8 RRCID -> 178377 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7876 - 8120

08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEYBIN "C" WELL #: 3408 RRCID -> 178381 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7810 - 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
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3409 RRCID -> 178382 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7750 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 178384 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7794 - 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
08	837	N	709	-0-	-128	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 4 RRCID -> 179156 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7860 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
09	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	3			N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	3			N	-0-					-0-
12	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3			N	-0-					-0-
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 5 RRCID -> 179157 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7846 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 6 RRCID -> 179158 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7722 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 10 RRCID -> 179270 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7760 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
01	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 32 RRCID -> 179578 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7976 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	595	3	11	9	Y	10	11	1			5
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1527	3	12	9	Y	11	11	1			5
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1071	3	10	9	Y	9	7	1			7
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1026	3	12	9	Y	11	11	1			7
12	1023	N	931	-0-	-92	-0-	917	3	14	9	Y	13	15	1			5
01	1023	N	927	-0-	-96	-0-	912	3	15	9	Y	14	11	1			8

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 33 RRCID -> 179579 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7832 - 7858

08	217	N	190	-0-	-27	-0-	187	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	181	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	268	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	206	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	215	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	246	3	4	9	Y	4	3	1			2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 35 RRCID -> 179582 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8060

08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	658	3	4	9	Y	4	4	1			2
09	870	N	509	-0-	-361	-0-	503	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	899	N	557	-0-	-342	-0-	553	3	4	9	Y	4	3	1			3
11	630	N	577	-0-	-53	-0-	573	3	4	9	Y	4	4	1			3
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	622	3	6	9	Y	5	6	1			2
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	580	3	6	9	Y	5	4	1			3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 180955 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100

08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 6 RRCID -> 181401 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7680 - 8946

08	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
09	720	N	612	-0-	-108	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
11	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	3			N	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
01	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 7 RRCID -> 181859 COMPL. DATE 12/03/2000 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7696 - 8895

08	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 9 RRCID -> 181879 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 7656 - 9048

08	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	3			N	-0-					-0-
09	870	N	815	-0-	-55	-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	3			N	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON P1 WELL #: 8 RRCID -> 183061 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7674 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON 2 WELL #: 4 RRCID -> 183063 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7745 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
11	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	955	-0-	-68	-0-	955	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	832	-0-	-191	-0-	832	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 6 RRCID -> 183069 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7664 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 8 RRCID -> 183072 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7774 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183073 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7917 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183394 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7911 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	3			N	-0-					-0-
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 6 RRCID -> 183400 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7664 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
11	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-
01	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON 2 WELL #: 3 RRCID -> 183415 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 183501 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 7941

08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 6 RRCID -> 183510 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7907 - 8116

08	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	3			N	-0-					-0-
10	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					-0-
11	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	3			N	-0-					-0-
12	837	N	644	-0-	-193	-0-	644	3			N	-0-					-0-
01	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 7 RRCID -> 183575 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7622 - 7678

08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 12 RRCID -> 183725 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7640 - 9046

08	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 9 RRCID -> 183732 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7700 - 7888

08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	651	N	534	-0-	-117	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	3			N	-0-					-0-
12	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 7 RRCID -> 183738 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7704 - 7894

08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON P1 WELL #: 11 RRCID -> 183739 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7676 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 40 RRCID -> 183883 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7830 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	424	-0-	-10	-0-	420	3	4	9	Y	4	4	1			2
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	394	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	378	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	420	N	371	-0-	-49	-0-	365	3	6	9	Y	5	4	1			3
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	439	3	4	9	Y	4	5	1			2
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	373	3	6	9	Y	5	4	1			3

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 184206 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7891 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-					-0-
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 39 RRCID -> 184552 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7860 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	231	-0-	-17	-0-	229	3	2	9	Y	2	3	1			1
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	263	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	335	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	259	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	279	N	201	-0-	-78	-0-	198	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	325	3	4	9	Y	4	3	1			2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 38 RRCID -> 184554 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7787 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	137	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	117	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	920	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	619	3	3	9	Y	3	2	1			2
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	543	3	2	9	Y	2	3	1			1
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	951	3	3	9	Y	3	2	1			2

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 26 RRCID -> 184843 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 3505 RRCID -> 184851 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEYBIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 184860 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7894 - 8307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 13 RRCID -> 184866 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 8950

08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	360 N	254	-0-	-106	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 15 RRCID -> 184899 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7846 - 8054

08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 7 RRCID -> 184900 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7603 - 8182

08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	360 N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 10 RRCID -> 184901 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7883 - 8139

08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 5 RRCID -> 184902 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7778 - 7959

08	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 185213 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7744 - 7934

08	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON P1 WELL #: 14 RRCID -> 185414 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7672 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 11 RRCID -> 185423 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7635 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	3			N	-0-					-0-
09	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	3			N	-0-					-0-
10	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	3			N	-0-					-0-
11	900	N	841	-0-	-59	-0-	841	3			N	-0-					-0-
12	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	3			N	-0-					-0-
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 12 RRCID -> 185428 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7618 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
10	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	3			N	-0-					-0-
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	3			N	-0-					-0-
12	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	3			N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 5 RRCID -> 185433 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 7694 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 8 RRCID -> 185623 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7993 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
01	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 15 RRCID -> 185646 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7686 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 9 RRCID -> 186308 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7871 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON WELL #: 3506 RRCID -> 186452 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	780	N	625	-0-	-155	-0-	625	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	663	-0-	-422	-0-	663	3			N	-0-					-0-
01	775	N	622	-0-	-153	-0-	622	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 14 RRCID -> 186465 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7597 - 8117

08	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3			N	-0-					-0-
11	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	3			N	-0-					-0-
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					-0-
01	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 10 RRCID -> 186478 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 7960

08	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09	630	N	539	-0-	-91	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	651	N	312	-0-	-339	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	630	N	545	-0-	-85	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1713 RRCID -> 186914 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888

08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1714 RRCID -> 186917 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883

08	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	630	N	507	-0-	-123	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1715 RRCID -> 186921 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896

08	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1716 RRCID -> 186930 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875

08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	434	N	102	-0-	-332	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON WELL #: 1717 RRCID -> 186934 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	558	N	481	-0-	-77	-0-	479	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-
01	496	N	315	-0-	-181	-0-	315	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1718 RRCID -> 186937 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	270	N	24	-0-	-246	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	310	N	36	-0-	-274	-0-	34	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 187013 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6245 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
10	744	N	626	-0-	-118	-0-	624	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	3			N	-0-					-0-
01	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 187018 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
10	930	N	725	-0-	-205	-0-	725	3			N	-0-					-0-
11	900	N	757	-0-	-143	-0-	757	3			N	-0-					-0-
12	930	N	747	-0-	-183	-0-	747	3			N	-0-					-0-
01	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 187021 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					-0-
11	600	N	439	-0-	-161	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 187030 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
01	527	N	293	-0-	-234	-0-	293	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 6LT RRCID -> 187415 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7747 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN 18 GU WELL #: 7LT RRCID -> 187421 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7756 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 187905 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7722 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
10	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	3			N	-0-					-0-
11	870	N	746	-0-	-124	-0-	746	3			N	-0-					-0-
12	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	3			N	-0-					-0-
01	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 6 RRCID -> 187961 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 7 RRCID -> 187968 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
01	620	N	353	-0-	-267	-0-	352	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MCMULLAN WELL #: 8 RRCID -> 189778 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7819 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2573	-0-	-124	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2460	-0-	-90	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2446	-0-	-158	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2495	-0-	-78	-0-	2495	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 7 RRCID -> 189782 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7752 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 6 RRCID -> 189783 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7861 - 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
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 189787 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7672 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1428	-0-	-102	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 15 RRCID -> 189793 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7677 - 8265

08	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 190316 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024

08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 33 RRCID -> 191034 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7840 - 8048

08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	149	3	2	9	Y	2	3	1			1
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	142	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	155	N	90	-0-	-65	-0-	87	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	138	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	178	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	171	3	4	9	Y	4	3	1			2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 43 RRCID -> 191065 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8004 - 8024

08	837	N	640	-0-	-197	-0-	630	3	10	9	Y	9	9	1			5
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1080	3	10	9	Y	9	10	1			4
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	781	3	9	9	Y	8	6	1			6
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	998	3	10	9	Y	9	9	1			6
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	964	3	12	9	Y	11	13	1			4
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	808	3	12	9	Y	11	9	1			6

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 46 RRCID -> 191066 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918

08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	396	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	3	2	9	Y	2	3	1			1
10	403	N	299	-0-	-104	-0-	296	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	385	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	394	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	265	3	3	9	Y	3	3	1			2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 42 RRCID -> 191067 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7732 - 7826

08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	612	3	4	9	Y	4	5	1			2
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	480	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	971	3	4	9	Y	4	3	1			3
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	774	3	6	9	Y	5	5	1			3
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	617	3	7	9	Y	6	7	1			2
01	558	N	542	-0-	-16	-0-	535	3	7	9	Y	6	5	1			3

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 45 RRCID -> 191068 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8070 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	536	3	4	9	Y	4	4	1			2
09	510	N	360	-0-	-150	-0-	356	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	527	N	409	-0-	-118	-0-	405	3	4	9	Y	4	3	1			3
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	468	3	4	9	Y	4	4	1			3
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	573	3	6	9	Y	5	6	1			2
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	503	3	6	9	Y	5	4	1			3

MC DONALD "14" WELL #: 7 RRCID -> 191131 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784

08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	434	N	265	-0-	-169	-0-	265	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 10 RRCID -> 191132 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7759 - 7929

08	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 191154 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7742 - 8934

08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 191167 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440

08	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 1R RRCID -> 191528 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7616 - 8105

08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
01	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 7H RRCID -> 191531 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810

08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1690	-0-	-80	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	1718	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 27 RRCID -> 191643 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186 N	82	-0-	-104	-0-	78	3	4	9	Y	4	4	1			2
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	590	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	430	3	4	9	Y	4	3	1			3
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	453	3	4	9	Y	4	4	1			3
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	442	3	6	9	Y	5	6	1			2
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	403	3	6	9	Y	5	4	1			3

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 32 RRCID -> 191650 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7860 - 8000

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 29 RRCID -> 192546 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 7870 - 8014

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 193720 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7832 - 8036

08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	540 N	508	-0-	-32	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-

WILKINS B WELL #: 6 RRCID -> 193893 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7903 - 8065

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS 20 WELL #: 3 RRCID -> 194844 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8040 - 9172

08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	682 N	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					-0-
11	660 N	633	-0-	-27	-0-	633	3			N	-0-					-0-
12	651 N	584	-0-	-67	-0-	584	3			N	-0-					-0-
01	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 34 RRCID -> 195476 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7890 - 8074

08	465 N	414	-0-	-51	-0-	412	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	484	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	496 N	363	-0-	-133	-0-	362	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	453	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	481	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	493	3	2	9	Y	2	2	1			1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 30 RRCID -> 195477 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 7880 - 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
08	651	N	571	-0-	-80	-0-	562	3	9	9	Y	8	7	1			3
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	633	3	9	9	Y	8	8	1			3
10	713	N	620	-0-	-93	-0-	613	3	7	9	Y	6	7	1			2
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	685	3	10	9	Y	9	9	1			2
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	704	3	8	9	Y	7	7	1			2
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	688	3	12	9	Y	11	10	1			3

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 31 RRCID -> 195644 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 39 RRCID -> 195645 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7866 - 8014

08	465	N	391	-0-	-74	-0-	381	3	10	9	Y	9	8	1			3
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	387	3	10	9	Y	9	9	1			3
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	389	3	8	9	Y	7	8	1			2
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	428	3	11	9	Y	10	10	1			2
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	437	3	10	9	Y	9	8	1			3
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	434	3	12	9	Y	11	11	1			3

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 36 RRCID -> 195787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7854 - 8094

08	434	N	412	-0-	-22	-0-	409	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	389	3	2	9	Y	2	3	1			1
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	373	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	403	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	404	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	396	3	3	9	Y	3	3	1			2

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 37 RRCID -> 195822 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7840 - 8727

08	372	N	344	-0-	-28	-0-	340	3	4	9	Y	4	4	1			2
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	321	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	371	3	4	9	Y	4	3	1			3
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	290	3	4	9	Y	4	4	1			3
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	541	3	6	9	Y	5	6	1			2
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	375	3	6	9	Y	5	4	1			3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 50 RRCID -> 196805 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8026 - 8085

08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	371	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	375	3	2	9	Y	2	3	1			1
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	347	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	386	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	471	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	636	3	3	9	Y	3	3	1			2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 49 RRCID -> 198009 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7812 - 7870

08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	267	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	248	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	274	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	265	3	4	9	Y	4	3	1			2

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 48 RRCID -> 198552 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8015 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	297	3	2	9	Y	2	3	1			1
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	297	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	298	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	310	N	266	-0-	-44	-0-	262	3	4	9	Y	4	3	1			2

MCMULLAN 2 WELL #: 13 RRCID -> 200871 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7753 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	973	-0-	-81	-0-	973	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 35 RRCID -> 200953 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7840 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	742	-0-	-64	-0-	735	3	7	9	Y	6	6	1			3
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	691	3	8	9	Y	7	7	1			3
10	651	N	521	-0-	-130	-0-	515	3	6	9	Y	5	4	1			4
11	720	N	705	-0-	-15	-0-	698	3	7	9	Y	6	6	1			4
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	715	3	9	9	Y	8	9	1			3
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	810	3	8	9	Y	7	6	1			4

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 34 RRCID -> 201908 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7826 - 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
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	387	3	4	9	Y	4	4	1			2
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	369	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	578	3	4	9	Y	4	3	1			3
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	414	3	4	9	Y	4	4	1			3
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	478	3	6	9	Y	5	6	1			2
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	386	3	6	9	Y	5	4	1			3

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 43 RRCID -> 201963 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 42 RRCID -> 201980 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7850 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	591	3	12	9	Y	11	9	1			4
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	569	3	11	9	Y	10	11	1			3
10	558	N	432	-0-	-126	-0-	422	3	10	9	Y	9	9	1			3
11	540	N	493	-0-	-47	-0-	482	3	11	9	Y	10	11	1			2
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	566	3	12	9	Y	11	10	1			3
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	475	3	15	9	Y	14	13	1			4

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 26 RRCID -> 202001 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 27 RRCID -> 202002 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7840 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	968	-0-	-24	-0-	945	3	23	9	Y	21	18	1			7
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	987	3	24	9	Y	22	22	1			7
10	837	N	737	-0-	-100	-0-	717	3	20	9	Y	18	19	1			6
11	930	N	892	-0-	-38	-0-	870	3	22	9	Y	20	22	1			4
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1065	3	23	9	Y	21	19	1			6
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1032	3	29	9	Y	26	25	1			7

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 9 RRCID -> 204526 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7894 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	683	3	7	9	Y	6	7	1			3
09	720	N	449	-0-	-271	-0-	441	3	8	9	Y	7	7	1			3
10	744	N	271	-0-	-473	-0-	264	3	7	9	Y	6	5	1			4
11	660	N	538	-0-	-122	-0-	529	3	9	9	Y	8	7	1			5
12	465	N	361	-0-	-104	-0-	352	3	9	9	Y	8	10	1			3
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	257	3	10	9	Y	9	7	1			5

DAVIDSON, C. E., NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 204531 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7862 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1010	3	9	9	Y	8	8	1			4
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	985	3	8	9	Y	7	8	1			3
10	1023	N	748	-0-	-275	-0-	740	3	8	9	Y	7	5	1			5
11	990	N	704	-0-	-286	-0-	695	3	9	9	Y	8	8	1			5
12	1023	N	800	-0-	-223	-0-	790	3	10	9	Y	9	10	1			4
01	744	N	626	-0-	-118	-0-	616	3	10	9	Y	9	8	1			5

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 11 RRCID -> 204981 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	539	3	4	9	Y	4	4	1			2
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	512	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	465	N	206	-0-	-259	-0-	203	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	575	3	6	9	Y	5	4	1			3
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	569	3	4	9	Y	4	5	1			2
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	548	3	6	9	Y	5	4	1			3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 64 RRCID -> 204985 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7966 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	209	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	240	3	2	9	Y	2	2	1			1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 63 RRCID -> 205017 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7794 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	273	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	274	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	305	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	270	N	212	-0-	-58	-0-	209	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	279	N	224	-0-	-55	-0-	218	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	247	3	3	9	Y	3	3	1			2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 52 RRCID -> 205019 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8052 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 65 RRCID -> 205106 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7930 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	275	-0-	-66	-0-	272	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	314	3	2	9	Y	2	3	1			1
10	341	N	283	-0-	-58	-0-	280	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	311	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	326	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	3	3	9	Y	3	3	1			2

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 205265 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8084

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 46 RRCID -> 205353 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8127

08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	366	3	10	9	Y	9	7	1			3
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	354	3	8	9	Y	7	8	1			2
10	372	N	269	-0-	-103	-0-	261	3	8	9	Y	7	7	1			2
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	350	3	9	9	Y	8	8	1			2
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	362	3	8	9	Y	7	7	1			2
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	354	3	11	9	Y	10	9	1			3

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 13 RRCID -> 205366 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 8024

08	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1258	3	12	9	Y	11	12	1			6
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1219	3	12	9	Y	11	12	1			5
10	1240	N	905	-0-	-335	-0-	894	3	11	9	Y	10	8	1			7
11	1200	N	1083	-0-	-117	-0-	1069	3	14	9	Y	13	12	1			8
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1278	3	15	9	Y	14	16	1			6
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1246	3	15	9	Y	14	12	1			8

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 28 RRCID -> 205849 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7840 - 8056

08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1446	3	30	9	Y	27	23	1			9
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1387	3	29	9	Y	26	27	1			8
10	1395	N	1169	-0-	-226	-0-	1144	3	25	9	Y	23	24	1			7
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1440	3	30	9	Y	27	28	1			6
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1450	3	29	9	Y	26	24	1			8
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1421	3	36	9	Y	33	32	1			9

MCMULLAN 'A' WELL #: 8 RRCID -> 205851 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7751 - 8230

08	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
09	990	N	927	-0-	-63	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
11	960	N	868	-0-	-92	-0-	868	3			N	-0-					-0-
12	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	3			N	-0-					-0-
01	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 40 RRCID -> 205868 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7858 - 8146

08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	607	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	600	N	582	-0-	-18	-0-	580	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	620	N	458	-0-	-162	-0-	457	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	582	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	590	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	572	3	2	9	Y	2	2	1			1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN 'B' WELL #: 8 RRCID -> 205917 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7795 - 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
08	3100	N	2037	-0-	-1063	1215	2037	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	1931	-0-	-1069	146	1931	3			N	-0-					-0-
10	2021	N	1875	-0-	-146	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1810	-0-	-170	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON BC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205955 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	385	-0-	-111	-0-	371	3	14	9	Y	13	11	1			4
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	287	3	14	9	Y	13	13	1			4
10	248	N	112	-0-	-136	-0-	101	3	11	9	Y	10	11	1			3
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	390	3	14	9	Y	13	13	1			3
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	263	3	14	9	Y	13	12	1			4
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	145	3	18	9	Y	16	15	1			5

MCMULLAN 'C' WELL #: 8 RRCID -> 206015 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7786 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 'C' WELL #: 9 RRCID -> 206131 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7818 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
01	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 38 RRCID -> 206145 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7796 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	137	-0-	-18	-0-	135	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	331	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	326	3	2	9	Y	2	2	1			1

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 10 RRCID -> 206252 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	186	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	193	3	2	9	Y	2	2	1			1

MCMULLAN 2 WELL #: 14 RRCID -> 206395 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	834	N	834	-0-	-0-	-0-	828	3	6	9	N	5	5	8			-0-
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 206505 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7925 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	3			N	-0-					-0-
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 11 RRCID -> 206508 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7886 - 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
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	600	N	459	-0-	-141	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
01	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-					-0-

MCMULLEN 17 WELL #: 6 RRCID -> 206563 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7664 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER 'A' WELL #: 9 RRCID -> 206565 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-

MEYBIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 206594 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7986 - 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
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 17 RRCID -> 206595 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7763 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	3			N	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
11	810	N	645	-0-	-165	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 16 RRCID -> 206596 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7720 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
01	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON 15 WELL #: 12 RRCID -> 207249 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7939 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 11 RRCID -> 207269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7927 - 8151

08	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1509 RRCID -> 207271 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7986 - 8180

08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 10 RRCID -> 207272 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7848 - 8186

08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	690	N	637	-0-	-53	-0-	637	3			N	-0-					-0-
12	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 7 RRCID -> 207358 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8129

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 17 RRCID -> 207734 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7745 - 7820

08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 10 RRCID -> 207735 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7927

08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
11	960	N	870	-0-	-90	-0-	870	3			N	-0-					-0-
12	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	3			N	-0-					-0-
01	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER WELL #: 11 RRCID -> 207739 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
12	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 18 RRCID -> 207750 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 16 RRCID -> 207751 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7764 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	576	-0-	-168	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
12	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	3			N	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 15 RRCID -> 207919 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7706 - 7865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER B WELL #: 11 RRCID -> 207920 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7798 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 12 RRCID -> 207921 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7822 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
01	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 18R RRCID -> 207930 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7768 - 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
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208074 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 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
08	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	1146	3	14	9	Y	13	14	1			7
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1292	3	14	9	Y	13	14	1			6
10	1395	N	1107	-0-	-288	-0-	1095	3	12	9	Y	11	9	1			8
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1345	3	17	9	Y	15	14	1			9
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1401	3	19	9	Y	17	19	1			7
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1315	3	19	9	Y	17	14	1			10

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 208494 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7760 - 7885

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 8 RRCID -> 209026 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 7868

08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1335	-0-	-246	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3507 RRCID -> 209329 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 7954

08	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	3			N	-0-					-0-
09	810	N	680	-0-	-130	-0-	680	3			N	-0-					-0-
10	837	N	737	-0-	-100	-0-	737	3			N	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
12	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	744	N	561	-0-	-183	-0-	561	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 13 RRCID -> 209601 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7765 - 7970

08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 14 RRCID -> 210146 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7889 - 8083

08	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 15 RRCID -> 210157 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7835 - 8079

08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
01	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER WELL #: 13 RRCID -> 210160 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7808 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER B WELL #: 10 RRCID -> 210161 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7818 - 8067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 17 RRCID -> 210162 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7894 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
01	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 18 RRCID -> 210167 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7901 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 210703 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7965 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 17 RRCID -> 210816 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7945 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 211271 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7719 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN B WELL #: 10 RRCID -> 211296 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7816 - 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
08	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	989	-0-	-31	-0-	989	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	949	-0-	-105	-0-	949	3			N	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 211298 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 211301 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7776 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
10	744	N	610	-0-	-134	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 13 RRCID -> 211524 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7714 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN A WELL #: 10 RRCID -> 211876 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7755 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
10	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	3			N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 55 RRCID -> 212104 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	445	3	4	9	Y	4	4	1			2
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	434	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	465	N	358	-0-	-107	-0-	355	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	494	3	6	9	Y	5	4	1			3
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	503	3	4	9	Y	4	5	1			2
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	478	3	6	9	Y	5	4	1			3

MCMULLAN D WELL #: 9 RRCID -> 212122 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7855 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-
01	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN C WELL #: 11 RRCID -> 213205 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7805 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN D WELL #: 10 RRCID -> 213208 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 14R RRCID -> 213234 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 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
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 11 RRCID -> 213282 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7795 - 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
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
10	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	3			N	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER PERRY LL UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 213321 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7852 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	632	3	7	9	Y	6	6	1			3
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	608	3	7	9	Y	6	6	1			3
10	651	N	471	-0-	-180	-0-	465	3	6	9	Y	5	4	1			4
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	614	3	7	9	Y	6	6	1			4
12	651	N	636	-0-	-15	-0-	628	3	8	9	Y	7	8	1			3
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	446	3	8	9	Y	7	6	1			4

MCMULLAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213387 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7778 - 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
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 9 RRCID -> 214327 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8176 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 214339 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7772 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1522	-0-	-128	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 10 RRCID -> 214412 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7760 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2525	3	10	9	N	9	9	8			-0-
11	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER PERRY LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215503 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7830 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	390	3	4	9	Y	4	4	1			2
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	641	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	460	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	385	3	4	9	Y	4	4	1			2
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	205	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	502	3	6	9	Y	5	4	1			3

SCHEUBER PERRY LL UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 215549 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7943 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	245	-0-	-3	-0-	241	3	4	9	Y	4	4	1			2
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	202	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	341	N	71	-0-	-270	-0-	68	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	240	N	96	-0-	-144	-0-	90	3	6	9	Y	5	4	1			3
12	217	N	107	-0-	-110	-0-	103	3	4	9	Y	4	5	1			2
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	557	3	6	9	Y	5	4	1			3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 56 RRCID -> 215613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7920 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	303	-0-	-7	-0-	300	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	3	2	9	Y	2	3	1			1
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	387	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	338	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	321	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	3	3	9	Y	3	3	1			2

DAVIDSON 5 WELL #: 15 RRCID -> 218232 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7626 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 13 RRCID -> 218385 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7637 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON 5 WELL #: 11 RRCID -> 218414 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7596 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 14 RRCID -> 219789 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7632 - 8196

08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 9 RRCID -> 219791 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8164

08	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	3			N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 10 RRCID -> 219815 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7650 - 8192

08	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 12 RRCID -> 220664 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7655 - 8241

08	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 26 RRCID -> 222800 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8128

08	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	517	3	7	9	N	6	6	8			-0-
11	450	N	366	-0-	-84	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 20 RRCID -> 223791 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7641 - 8152

08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	3			N	-0-					-0-
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-					-0-
11	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	3			N	-0-					-0-
01	744	N	578	-0-	-166	-0-	565	3	13	9	N	12	12	8			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEYBIN "4" WELL #: 25 RRCID -> 223798 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 19 RRCID -> 224332 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7616 - 8076

08	899	N	765	-0-	-134	-0-	765	3			N	-0-					-0-
09	750	N	684	-0-	-66	-0-	684	3			N	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
11	750	N	614	-0-	-136	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	713	N	592	-0-	-121	-0-	592	3			N	-0-					-0-
01	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 21 RRCID -> 224345 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7690 - 8143

08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 23 RRCID -> 224571 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7710 - 8114

08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
10	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	3			N	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
12	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	3			N	-0-					-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 22 RRCID -> 224925 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8208

08	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 24 RRCID -> 224937 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7754 - 8184

08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
11	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 12 RRCID -> 225446 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7855 - 8095

08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER "A" WELL #: 10 RRCID -> 226932 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
10	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	840	N	662	-0-	-178	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	617	-0-	-406	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 14 RRCID -> 227117 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7838 - 8042

08	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 15 RRCID -> 227121 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7855 - 8126

08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 227568 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7880 - 8056

08	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 19 RRCID -> 227680 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7916 - 8062

08	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 22 RRCID -> 227746 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7830 - 7957

08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 23 RRCID -> 227747 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7916 - 8049

08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PERRY 21 LEASE WELL #: 27 RRCID -> 227897 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7877 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 25R RRCID -> 228092 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7850 - 7997

08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
01	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 26 RRCID -> 228398 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7870 - 7997

08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228486 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7900 - 8040

08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	632	3	7	9	Y	6	6	1			3
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	533	3	8	9	Y	7	7	1			3
10	558	N	481	-0-	-77	-0-	475	3	6	9	Y	5	4	1			4
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	631	3	7	9	Y	6	6	1			4
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	642	3	9	9	Y	8	9	1			3
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	478	3	8	9	Y	7	6	1			4

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 228525 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7966 - 7976

08	558	N	452	-0-	-106	-0-	448	3	4	9	Y	4	4	1			2
09	510	N	464	-0-	-46	-0-	460	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	429	3	4	9	Y	4	3	1			3
11	450	N	369	-0-	-81	-0-	365	3	4	9	Y	4	4	1			3
12	465	N	237	-0-	-228	-0-	231	3	6	9	Y	5	6	1			2
01	434	N	236	-0-	-198	-0-	230	3	6	9	Y	5	4	1			3

PERRY 21 LEASE WELL #: 20 RRCID -> 228559 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7872 - 8063

08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 29 RRCID -> 228578 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7670 - 8200

08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PERRY GU 21 WELL #: 21 RRCID -> 228587 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7846 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 24 RRCID -> 228727 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8012

08	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
11	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 30 RRCID -> 228967 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7727 - 8178

08	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	3			N	-0-					-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
10	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-					-0-
11	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	3			N	-0-					-0-
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
01	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON AB LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229131 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7974 - 7984

08	713	N	638	-0-	-75	-0-	632	3	6	9	Y	5	5	1			3
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	691	3	4	9	Y	4	5	1			2
10	589	N	551	-0-	-38	-0-	547	3	4	9	Y	4	3	1			3
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	656	3	6	9	Y	5	5	1			3
12	589	N	399	-0-	-190	-0-	392	3	7	9	Y	6	7	1			2
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	577	3	7	9	Y	6	5	1			3

SCHEUBER PERRY LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229134 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7852 - 7952

08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	742	3	6	9	Y	5	5	1			3
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	677	3	6	9	Y	5	6	1			2
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	493	3	6	9	Y	5	4	1			3
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	657	3	7	9	Y	6	5	1			4
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	599	3	7	9	Y	6	7	1			3
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	413	3	7	9	Y	6	5	1			4

SCHEUBER WELL #: 9 RRCID -> 229239 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7828 - 8054

08	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON AB LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229294 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7870 - 8010

08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			Y	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON WILKINS LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229313 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7884 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	992	3	11	9	Y	10	10	1			5
09	1050	N	991	-0-	-59	-0-	981	3	10	9	Y	9	10	1			4
10	1085	N	529	-0-	-556	-0-	519	3	10	9	Y	9	7	1			6
11	960	N	656	-0-	-304	-0-	645	3	11	9	Y	10	10	1			6
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1056	3	13	9	Y	12	13	1			5
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1228	3	13	9	Y	12	10	1			7

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 229314 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7876 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	760	3	7	9	Y	6	6	1			3
09	750	N	741	-0-	-9	-0-	734	3	7	9	Y	6	6	1			3
10	775	N	390	-0-	-385	-0-	384	3	6	9	Y	5	4	1			4
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	801	3	7	9	Y	6	6	1			4
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	800	3	8	9	Y	7	8	1			3
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	573	3	8	9	Y	7	6	1			4

MCMULLAN WELL #: 10 RRCID -> 229331 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7774 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 230171 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7855 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 8 RRCID -> 230172 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7690 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1643	-0-	-97	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1667	-0-	-253	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1722 RRCID -> 230217 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7802 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1719 RRCID -> 230358 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7886 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	570	N	489	-0-	-81	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	589	N	426	-0-	-163	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON WELL #: 1721 RRCID -> 230360 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7742 - 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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1728 RRCID -> 230365 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3411 RRCID -> 230379 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7804 - 8218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
09	510 N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	510 N	384	-0-	-126	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
01	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 230485 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7868 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	801	3	9	9	Y	8	9	1			4
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	741	3	10	9	Y	9	9	1			4
10	775 N	560	-0-	-215	-0-	552	3	8	9	Y	7	6	1			5
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	783	3	11	9	Y	10	9	1			6
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	778	3	11	9	Y	10	12	1			4
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	726	3	12	9	Y	11	9	1			6

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 230491 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7976 - 8114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1035	3	9	9	Y	8	9	1			4
09	1050 N	1000	-0-	-50	-0-	990	3	10	9	Y	9	9	1			4
10	1054 N	762	-0-	-292	-0-	754	3	8	9	Y	7	6	1			5
11	1020 N	989	-0-	-31	-0-	978	3	11	9	Y	10	9	1			6
12	1023 N	838	-0-	-185	-0-	827	3	11	9	Y	10	12	1			4
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	884	3	12	9	Y	11	9	1			6

MEYBIN "C" WELL #: 3412 RRCID -> 230495 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7738 - 8188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558 N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	510 N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	558 N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	510 N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3413 RRCID -> 230496 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7692 - 8230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
09	630 N	612	-0-	-18	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	620 N	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					-0-
01	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PERRY GU 21 WELL #: 16 RRCID -> 230498 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 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
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
12	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1723 RRCID -> 231036 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7775 - 7914

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1720 RRCID -> 231041 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7710 - 7858

08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1724 RRCID -> 231043 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7760 - 7910

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1726 RRCID -> 231045 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7702 - 7846

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1725 RRCID -> 231049 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7720 - 7862

08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3415 RRCID -> 231065 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7756 - 7940

08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON WELL #: 3509 RRCID -> 231066 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7856 - 7982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3414 RRCID -> 231068 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 8015

08	434 N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3410 RRCID -> 231069 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7826 - 8018

08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1727 RRCID -> 231070 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7834 - 7972

08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WILKINS LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 232493 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7838 - 8106

08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	513	3	4	9	Y	4	4	1			2
09	480 N	470	-0-	-10	-0-	466	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	434 N	237	-0-	-197	-0-	234	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	480 N	354	-0-	-126	-0-	348	3	6	9	Y	5	4	1			3
12	496 N	394	-0-	-102	-0-	388	3	6	9	Y	5	6	1			2
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	373	3	6	9	Y	5	4	1			3

MEYBIN B WELL #: 10 RRCID -> 232521 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7712 - 8111

08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
09	750 N	745	-0-	-5	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	806 N	752	-0-	-54	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	780 N	722	-0-	-58	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	775 N	699	-0-	-76	-0-	699	3			N	-0-					-0-
01	744 N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 11 RRCID -> 232524 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7756 - 7857

08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEYBIN "C" WELL #: 1513 RRCID -> 232525 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7880 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 15 RRCID -> 232527 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8030 - 8150

08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3508 RRCID -> 232582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7747 - 7854

08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 12 RRCID -> 232585 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 7850 - 8300

08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 8 RRCID -> 232586 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7646 - 8051

08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 9 RRCID -> 232589 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7670 - 8053

08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	3			N	-0-					-0-
11	990	N	793	-0-	-197	-0-	793	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	796	-0-	-227	-0-	796	3			N	-0-					-0-
01	961	N	731	-0-	-230	-0-	731	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1514 RRCID -> 232592 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7862 - 8078

08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN D WELL #: 11 RRCID -> 232595 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7790 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN D WELL #: 12 RRCID -> 232616 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7780 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN D WELL #: 13 RRCID -> 232617 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7734 - 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
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 12 RRCID -> 232619 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7766 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 13 RRCID -> 232620 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7770 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	3			N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
12	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	3			N	-0-					-0-
01	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 14 RRCID -> 232624 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7889 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 15 RRCID -> 232626 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7892 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	3			N	-0-					-0-
12	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					-0-
01	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEYBIN "A" WELL #: 10 RRCID -> 233296 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7946 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	980	-0-	-40	-0-	980	3			N	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 12 RRCID -> 233297 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7853 - 7998

08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 233298 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7800 - 8172

08	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 11 RRCID -> 233300 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7820 - 7974

08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 233302 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7826 - 8200

08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 13 RRCID -> 233303 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7864 - 8070

08	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1515 RRCID -> 233305 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7907 - 8066

08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON SCHEUBER LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234644 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7970 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	891	N	891	-0-	-0-	-0-	883	3	8	9	Y	7	7	1			4
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	816	3	8	9	Y	7	8	1			3
10	775	N	763	-0-	-12	-0-	755	3	8	9	Y	7	5	1			5
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	877	3	8	9	Y	7	7	1			5
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	846	3	10	9	Y	9	10	1			4
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	781	3	9	9	Y	8	7	1			5

MEYBIN "C" WELL #: 1511 RRCID -> 234906 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7990 - 8194

08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
01	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 14 RRCID -> 234909 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7874 - 8105

08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1512 RRCID -> 237215 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7900 - 8140

08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1510 RRCID -> 237217 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7976 - 8172

08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
12	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	3			N	-0-					-0-
01	713	N	551	-0-	-162	-0-	551	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 16R RRCID -> 237335 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7900 - 8054

08	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 11 RRCID -> 238120 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 7890 - 8159

08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 239773 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7848 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 5 RRCID -> 239775 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 7916 - 8202

08	2770	N	2080	-0-	-690	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1932	-0-	-78	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	1888	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 12 RRCID -> 239798 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7894 - 8146

08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
09	870	N	826	-0-	-44	-0-	826	3			N	-0-					-0-
10	930	N	727	-0-	-203	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	900	N	768	-0-	-132	-0-	768	3			N	-0-					-0-
12	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 13 RRCID -> 239799 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7900 - 8171

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 240938 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7873 - 8018

08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 10 RRCID -> 241483 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7926 - 8008

08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN P2 WELL #: 11 RRCID -> 242316 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7776 - 7955

08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN P2 WELL #: 13 RRCID -> 242329 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7734 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-

MCDONALD 18 WELL #: 10 RRCID -> 244874 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7775 - 7906

08	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
01	620	N	410	-0-	-210	-0-	410	3			N	-0-					-0-

MCDONALD 18 WELL #: 11 RRCID -> 244899 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7803 - 7927

08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 11 RRCID -> 257774 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7910 - 8042

08	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	3			N	-0-					-0-
09	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	3			N	-0-					-0-
10	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			N	-0-					-0-
11	900	N	863	-0-	-37	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-					-0-
01	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 'A' WELL #: 15 RRCID -> 273811 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7613 - 8218

08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1004	-0-	-166	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
MCDONALD A WELL #: 5 RRCID -> 150438 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7787 - 7847

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

MCDONALD A WELL #: 8 RRCID -> 161983 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 7652 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: A 1 RRCID -> 162832 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7654 - 9042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	75	1	920	3	N	-0-					-0-
09	1020 N	765	-0-	-255	-0-	62	1	703	3	N	-0-					-0-
10	1023 N	676	-0-	-347	-0-	49	1	627	3	N	-0-					-0-
11	960 N	942	-0-	-18	-0-	76	1	866	3	N	-0-					-0-
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	80	1	923	3	N	-0-					-0-
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	80	1	927	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 1 RRCID -> 163407 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7562 - 8923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	739 N	739	-0-	-0-	-0-	56	1	683	3	N	-0-					-0-
09	750 N	568	-0-	-182	-0-	46	1	522	3	N	-0-					-0-
10	775 N	502	-0-	-273	-0-	36	1	466	3	N	-0-					-0-
11	720 N	700	-0-	-20	-0-	57	1	643	3	N	-0-					-0-
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	60	1	685	3	N	-0-					-0-
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	60	1	688	3	N	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 11 RRCID -> 167933 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7630 - 7666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167938 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7595 - 7629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD A WELL #: 12 RRCID -> 167942 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7656 - 7690

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

MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167947 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7651 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

HELBING WELL #: 11 RRCID -> 169463 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169466 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD A WELL #: 15R RRCID -> 170660 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN 36 WELL #: 5 RRCID -> 171742 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7754 - 8177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD A WELL #: 14 RRCID -> 171770 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 1 RRCID -> 171951 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7613 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	654 N	654	-0-	-0-	-0-	49	1	605	3	N	-0-					-0-
09	690 N	503	-0-	-187	-0-	41	1	462	3	N	-0-					-0-
10	682 N	444	-0-	-238	-0-	32	1	412	3	N	-0-					-0-
11	630 N	619	-0-	-11	-0-	50	1	569	3	N	-0-					-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	53	1	606	3	N	-0-					-0-
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	53	1	609	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 2 RRCID -> 172258 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 7578 - 7949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341 N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	3	N	-0-					-0-
09	360 N	262	-0-	-98	-0-	21	1	241	3	N	-0-					-0-
10	341 N	232	-0-	-109	-0-	17	1	215	3	N	-0-					-0-
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	26	1	297	3	N	-0-					-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	316	3	N	-0-					-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	318	3	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 3 RRCID -> 172261 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7607 - 8976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	597 N	597	-0-	-0-	-0-	45	1	552	3	N	-0-					-0-
09	630 N	459	-0-	-171	-0-	37	1	422	3	N	-0-					-0-
10	620 N	405	-0-	-215	-0-	29	1	376	3	N	-0-					-0-
11	570 N	566	-0-	-4	-0-	46	1	520	3	N	-0-					-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	48	1	554	3	N	-0-					-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	48	1	556	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 4 RRCID -> 172652 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8048

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 7 RRCID -> 172919 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7575 - 7959

08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	43	1	526	3	N	-0-					-0-
09	570 N	436	-0-	-134	-0-	35	1	401	3	N	-0-					-0-
10	589 N	386	-0-	-203	-0-	28	1	358	3	N	-0-					-0-
11	540 N	539	-0-	-1	-0-	44	1	495	3	N	-0-					-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	46	1	527	3	N	-0-					-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	46	1	530	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 6 RRCID -> 172974 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7553 - 7963

08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	43	1	526	3	N	-0-					141
09	600 N	436	-0-	-164	-0-	35	1	401	3	N	-0-					141
10	589 N	386	-0-	-203	-0-	28	1	358	3	N	-0-					141
11	540 N	539	-0-	-1	-0-	44	1	495	3	N	-0-					141
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	46	1	527	3	N	-0-					141
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	46	1	530	3	N	-0-					141

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 5 RRCID -> 185457 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 7611 - 8968

08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	139	1	1709	3	N	-0-					-0-
09	1920 N	1420	-0-	-500	-0-	115	1	1305	3	N	-0-					-0-
10	1922 N	1254	-0-	-668	-0-	90	1	1164	3	N	-0-					-0-
11	1800 N	1750	-0-	-50	-0-	142	1	1608	3	N	-0-					-0-
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	149	1	1713	3	N	-0-					-0-
01	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	149	1	1721	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 3 RRCID -> 185460 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7621 - 9111

08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	54	1	657	3	N	-0-					-0-
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	44	1	502	3	N	-0-					-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	35	1	448	3	N	-0-					-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	55	1	619	3	N	-0-					-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	57	1	659	3	N	-0-					-0-
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	57	1	662	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 4 RRCID -> 197278 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7560 - 9035

08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	43	1	526	3	N	-0-					-0-
09	600 N	436	-0-	-164	-0-	35	1	401	3	N	-0-					-0-
10	589 N	386	-0-	-203	-0-	28	1	358	3	N	-0-					-0-
11	540 N	539	-0-	-1	-0-	44	1	495	3	N	-0-					-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	46	1	527	3	N	-0-					-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	46	1	530	3	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 9 RRCID -> 197598 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 4151 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	49	1	605	3	N	-0-					-0-
09	660	N	503	-0-	-157	-0-	41	1	462	3	N	-0-					-0-
10	682	N	444	-0-	-238	-0-	32	1	412	3	N	-0-					-0-
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	50	1	569	3	N	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	53	1	606	3	N	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	53	1	609	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 10 RRCID -> 197600 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7604 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	62	1	762	3	N	-0-					-0-
09	840	N	633	-0-	-207	-0-	51	1	582	3	N	-0-					-0-
10	868	N	559	-0-	-309	-0-	40	1	519	3	N	-0-					-0-
11	810	N	781	-0-	-29	-0-	63	1	718	3	N	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	66	1	764	3	N	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	67	1	768	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 11 RRCID -> 197602 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	N	-0-					-0-
09	240	N	175	-0-	-65	-0-	14	1	161	3	N	-0-					-0-
10	248	N	154	-0-	-94	-0-	11	1	143	3	N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 4 RRCID -> 197604 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	75	1	920	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	765	-0-	-255	-0-	62	1	703	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	676	-0-	-347	-0-	49	1	627	3	N	-0-					-0-
11	960	N	942	-0-	-18	-0-	76	1	866	3	N	-0-					-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	80	1	923	3	N	-0-					-0-
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	80	1	927	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 2 RRCID -> 200939 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	96	1	1183	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	983	-0-	-337	-0-	80	1	903	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	868	-0-	-465	-0-	62	1	806	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	98	1	1113	3	N	-0-					-0-
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	103	1	1186	3	N	-0-					-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	103	1	1192	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 6 RRCID -> 200941 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7511 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	96	1	1183	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	983	-0-	-337	-0-	80	1	903	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	868	-0-	-465	-0-	62	1	806	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	98	1	1113	3	N	-0-					-0-
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	103	1	1186	3	N	-0-					-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	103	1	1192	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 5 RRCID -> 201347 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7727 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	96	1	1183	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	983	-0-	-337	-0-	80	1	903	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	868	-0-	-465	-0-	62	1	806	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	98	1	1113	3	N	-0-					-0-
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	103	1	1186	3	N	-0-					-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	103	1	1192	3	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 14 RRCID -> 202895 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7541 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 13 RRCID -> 202899 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	368	3	N	-0-					-0-
09	420	N	306	-0-	-114	-0-	25	1	281	3	N	-0-					-0-
10	403	N	270	-0-	-133	-0-	19	1	251	3	N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	31	1	346	3	N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	32	1	369	3	N	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	32	1	371	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE. JR. WELL #: 8 RRCID -> 202924 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 7578 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	124	1	1525	3	N	-0-					-0-
09	1710	N	1266	-0-	-444	-0-	102	1	1164	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1118	-0-	-587	-0-	80	1	1038	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	127	1	1435	3	N	-0-					-0-
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	133	1	1529	3	N	-0-					-0-
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	133	1	1536	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 207150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 207214 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 3 RRCID -> 207732 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	36	1	447	3	N	-0-					-0-
09	510	N	371	-0-	-139	-0-	30	1	341	3	N	-0-					-0-
10	496	N	328	-0-	-168	-0-	24	1	304	3	N	-0-					-0-
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	37	1	421	3	N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	39	1	448	3	N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	39	1	450	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 2 RRCID -> 207829 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 7609 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	32	1	394	3	N	-0-					-0-
09	450	N	328	-0-	-122	-0-	27	1	301	3	N	-0-					-0-
10	434	N	290	-0-	-144	-0-	21	1	269	3	N	-0-					-0-
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	33	1	371	3	N	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	34	1	395	3	N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	397	3	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
RIGGS "19" WELL #: 2 RRCID -> 209293 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 7671 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	3	N	-0-					-0-
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	18	1	201	3	N	-0-					-0-
10	279	N	193	-0-	-86	-0-	14	1	179	3	N	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	22	1	247	3	N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	3	N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	N	-0-					-0-

RIGGS "19" WELL #: 4 RRCID -> 212950 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7813 - 7970

08	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 3 RRCID -> 153898 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7876 - 8049

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 12 RRCID -> 154192 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7821 - 8239

08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					7
09	210	N	102	-0-	-108	-0-	102	2			Y	-0-					7
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					7
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					7
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					7
*01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-	3	7			10

MCMULLAN, JOE WYLIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 162302 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 7743 - 9152

08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					3
09	480	N	217	-0-	-263	-0-	217	2			Y	-0-					3
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					3
11	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	2			Y	-0-					3
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					3
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					3

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 13 RRCID -> 195222 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7755 - 8175

08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					5
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					5
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					5
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					5
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					5
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					5

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 34 RRCID -> 197170 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 7720 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					1
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					1
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					1
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					1
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					1
*01	558	N	311	-0-	-247	-0-	311	3			N	-0-	4	7			5

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 47 RRCID -> 218389 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 7592 - 9279

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 43 RRCID -> 218423 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7650 - 9016

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220329 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7936 - 8290

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELEN WEST WELL #: 1 RRCID -> 220350 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7725 - 7810

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220352 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 7802 - 8217

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 46 RRCID -> 220383 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 7780 - 8198

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220669 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7853 - 7986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 16 RRCID -> 245635 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7982 - 8206

08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-				1
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-				1
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-				1
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-				1
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-				1
01	3100	N	3394	-0-	294	294	3394	3			N	-0-				1

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 18 RRCID -> 251437 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7926 - 8148

08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-				-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-				-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-				-0-
11	3000	N	3031	-0-	31	31	3031	2			N	-0-				-0-
12	2420	N	2389	-0-	-31	-0-	2389	2			N	-0-				-0-
01	3100	N	3549	-0-	449	449	3549	3			N	-0-				-0-

DAVIS (DEVONIAN) 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
COG OPERATING LLC 166150
DAVIES, DOVIE 16 WELL #: 3H RRCID -> 216052 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 11864 PERF.12215 - 15754

08	T. A.	3993	-0-	3993	8137	25	1	3968	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	3527	-0-	3527	11664	24	1	3503	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	3256	-0-	3256	14920	21	1	3184	3	Y	-0-					-0-
						51	4									
11	17494 X	2574	-0-	-14920	-0-	19	1	2555	3	Y	-0-					-0-
*12	4154 X	2338	-0-	-1816	-0-	23	1	2315	3	Y	-0-					-0-
01	3937 X	3222	-0-	-715	-0-	23	1	3199	3	Y	-0-					-0-

DOVIE DAVIES 16 WELL #: 4H RRCID -> 217300 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12355 - 15943

08	T. A.	3491	-0-	3491	7145	22	1	3469	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	T. A.	3347	-0-	3347	10492	23	1	3324	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	3113	-0-	3113	13605	20	1	3045	3	Y	-0-					-0-
						48	4									
11	16010 X	2405	-0-	-13605	-0-	17	1	2388	3	Y	-0-					-0-
*12	3658 X	2216	-0-	-1442	-0-	22	1	2194	3	Y	-0-					-0-
*01	3503 X	3115	-0-	-388	-0-	22	1	3093	3	Y	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
RAILWAY RANCH 9 WELL #: 1H RRCID -> 208794 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12280 - 14590

08	3100	N	2318	-0-	-782	83	2294	3	24	9	Y	22				328
09	2310	N	2070	-0-	-240	-0-	2070	3			Y	-0-				328
10	2356	N	2334	-0-	-22	-0-	2334	3			Y	-0-				328
11	2250	N	2238	-0-	-12	-0-	2238	3			Y	-0-				328
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2153	3	33	9	Y	30	186	1		172
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1992	3	36	9	Y	33				205

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
RAILWAY RANCH 21 WELL #: 1 H RRCID -> 210143 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 15555 PERF.12381 - 15153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

RAILWAY RANCH 9 WELL #: 2 H RRCID -> 212684 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12268 - 13704

08	5611 X	5595	-0-	-16	-0-	5411	3	184	9	N	167	183	1			166
09	5880 X	5183	-0-	-697	-0-	4997	3	186	9	N	169	183	1			152
10	6076 X	5293	-0-	-783	-0-	5095	3	198	9	N	180	183	1			149
11	5880 X	5468	-0-	-412	-0-	5094	3	374	9	N	340	183	1			306
12	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	6009	3	162	9	N	147	183	1	5	8	265
*01	5580 X	4901	-0-	-679	-0-	4748	3	153	9	N	139	183	1			221

RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212685 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 15825 PERF.12337 - 15489

08	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2185	3	32	9	Y	29					121
09	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4136	3	32	9	Y	29					150
10	3968 X	3822	-0-	-146	-0-	3765	3	57	9	Y	52	102	1			100
11	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3795	3	79	9	Y	72					172
12	3968 X	3661	-0-	-307	-0-	3587	3	74	9	Y	67	113	1			126
01	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2251	3	58	9	Y	53					179

RAILWAY RANCH 20 WELL #: 1 H RRCID -> 212693 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12272 - 14485

08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	780	3	3	9	N	3					224
09	900 N	821	-0-	-79	-0-	815	3	6	9	N	5					229
10	806 N	798	-0-	-8	-0-	795	3	3	9	N	3					232
11	750 N	724	-0-	-26	-0-	718	3	6	9	N	5					237
12	837 N	800	-0-	-37	-0-	793	3	7	9	N	6					243
01	806 N	759	-0-	-47	-0-	747	3	12	9	N	11					254

RAILWAY RANCH 15 WELL #: 1H RRCID -> 214451 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12365 - 16103

08	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1821	3	2	9	Y	2					146
09	1980 X	1886	-0-	-94	-0-	1879	3	7	9	Y	6					152
10	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1973	3	18	9	Y	16					168
11	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2088	3	24	9	Y	22					190
12	1953 X	1662	-0-	-291	-0-	1659	3	3	9	Y	3					193
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1453	3	9	9	Y	8					201

RAILWAY RANCH 21 A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215431 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12260 - 15138

08	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	3967	3	43	9	Y	39					268
09	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3757	3	36	9	Y	33					301
10	3720 X	3710	-0-	-10	-0-	3669	3	41	9	Y	37	178	1			160
11	3870 X	3451	-0-	-419	-0-	3415	3	36	9	Y	33					193
12	3999 X	3420	-0-	-579	-0-	3380	3	40	9	Y	36					229
01	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3000	3	43	9	Y	39					268

RAILWAY RANCH 29 WELL #: 1H RRCID -> 216792 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12268 - 15019

08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1110	3	19	9	N	17					254
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	739	3	3	9	N	3	169	1			88
10	1054 N	144	-0-	-910	-0-	141	3	3	9	N	3					91
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1206	3	28	9	N	25					116
12	775 N	541	-0-	-234	-0-	538	3	3	9	N	3					119
01	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	3			N	-0-					119

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
RAILWAY RANCH 21 A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 216793 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12250 - 16049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1052	3	23	9	Y	21	159	1			428
09	1230	N	1079	-0-	-151	-0-	1051	3	28	9	Y	25					453
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1129	3	26	9	Y	24					477
11	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	991	3	28	9	Y	25					502
12	1116	N	824	-0-	-292	-0-	812	3	12	9	Y	11					513
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1043	3	24	9	Y	22					535

RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217299 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11814 PERF.13125 - 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
08	1548	N	1272	-0-	-276	-0-	1261	3	11	9	Y	10					31
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2003	3	11	9	Y	10					41
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2031	3	18	9	Y	16	25	1			32
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1768	3	13	9	Y	12					44
12	2077	N	1897	-0-	-180	-0-	1878	3	19	9	Y	17	29	1			32
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1265	3	14	9	Y	13					45

RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217382 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11844 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	199	3	14	9	Y	13					43
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	316	3	40	9	Y	36					79
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	320	3	28	9	Y	25	57	1			47
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	279	3	17	9	Y	15					62
12	372	N	322	-0-	-50	-0-	296	3	26	9	Y	24	40	1			46
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	199	3	21	9	Y	19					65

RAILWAY RANCH 15 WELL #: 2H RRCID -> 217594 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12300 - 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
08	2753	N	2055	-0-	-698	-0-	2043	3	12	9	Y	11					237
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1978	3	24	9	Y	22					259
10	2201	N	1808	-0-	-393	-0-	1786	3	22	9	Y	20	174	1			105
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2157	3	28	9	Y	25					130
12	2077	N	1906	-0-	-171	-0-	1878	3	28	9	Y	25					155
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1733	3	36	9	Y	33					188

RAILWAY RANCH 15 A WELL #: 1H RRCID -> 219304 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12350 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					367
09	1770	N	1195	-0-	-575	-0-	1195	3			N	-0-					367
10	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	1328	3			N	-0-					367
11	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	1518	3	3	9	N	3					370
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					370
01	1333	N	433	-0-	-900	-0-	433	3			N	-0-					370

RAILWAY RANCH 11 WELL #: 1H RRCID -> 221391 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12046 PERF.12350 - 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
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					164
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					164
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					164
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					164
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					164
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					164

RAILWAY RANCH 15 A WELL #: 2H RRCID -> 226275 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.12300 - 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
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1837	3	19	9	N	17					207
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1857	3	21	9	N	19					226
10	1736	N	1370	-0-	-366	-0-	1360	3	10	9	N	9					235
11	1680	N	1520	-0-	-160	-0-	1497	3	23	9	N	21	181	1			75
12	1736	N	1313	-0-	-423	-0-	1304	3	9	9	N	8					83
01	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	1236	3	18	9	N	16					99

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
RAILWAY RANCH 11 WELL #: 2H RRCID -> 228032 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 12096 PERF.12600 - 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
08	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2052	3	33	9	N	30					247
09	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2191	3	31	9	N	28	176	1			99
10	1953 N	1629	-0-	-324	-0-	1615	3	14	9	N	13					112
11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2071	3	36	9	N	33					145
12	2294 N	2133	-0-	-161	-0-	2109	3	24	9	N	22					167
01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1786	3	24	9	N	22					189

SM ENERGY COMPANY 788997
DOVIE DAVIES "16" WELL #: 1H RRCID -> 206276 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11940 - 15108

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIES, DOVIE "16" WELL #: 2 H RRCID -> 210020 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12483 - 14817

08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	416	3	11	4	Y	2	9	1			2
						2	9									
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	601	3	52	4	Y	5	2	1			5
						6	9									
10	403 N	357	-0-	-46	-0-	354	3	3	9	Y	3	4	1			4
11	420 N	392	-0-	-28	-0-	385	3	7	9	Y	6	6	1			4
12	434 N	409	-0-	-25	-0-	406	3	3	9	Y	3	2	1			5
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1075	3	8	9	Y	7	4	1			8

DE PAUL (STRAWN) 23692 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 040727 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7877 - 8884

08	279 N	264	-0-	-15	-0-	260	3	4	9	Y	4	4	1			2
09	270 N	177	-0-	-93	-0-	173	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	199	3	4	9	Y	4	3	1			3
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	322	3	4	9	Y	4	4	1			3
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	443	3	6	9	Y	5	6	1			2
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	276	3	6	9	Y	5	4	1			3

DEER CANYON (PENN) 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MITCHELL, ALEX 2 WELL #: 1RU RRCID -> 154018 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10815 - 11260

08	1457 N	1280	-0-	-177	-0-	7	1	1231	2	Y	38	19	1			69
						42	9									
09	1290 N	1273	-0-	-17	-0-	7	1	1226	2	Y	36	57	1			48
						40	9									
10	1426 N	1367	-0-	-59	-0-	2	1	1311	2	Y	49	59	1			38
						54	9									
11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1434	2	63	9	Y	57	24	1			71
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1383	2	54	9	Y	49	66	1	1	8	53
01	1364 N	1198	-0-	-166	-0-	6	1	1146	2	Y	42	57	1			38
						46	9									

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CREEK RANCH 12 WELL #: 1 RRCID -> 155629 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10904 - 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
08	2294	N	2070	-0-	-224	-0-	11	1	2023	2	Y	33	19	1			106
							36	9									
09	2310	N	2171	-0-	-139	-0-	12	1	2122	2	Y	34	17	1			123
							37	9									
10	2387	N	2196	-0-	-191	-0-	4	1	2144	2	Y	44	19	1	2	8	146
							48	9									
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2238	2	46	9	Y	42	24	1			164
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2229	2	53	9	Y	48	25	1			187
01	2201	N	1899	-0-	-302	-0-	9	1	1843	2	Y	43	18	1			212
							47	9									

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 3 RRCID -> 157237 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 12926 PERF.10872 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4712	X	3899	-0-	-813	-0-	20	1	3853	2	Y	24	28	1			150
							26	9									
09	4350	X	4059	-0-	-291	-0-	22	1	4008	2	Y	26	26	1	1	8	149
							29	9									
10	4371	X	4111	-0-	-260	-0-	7	1	4067	2	Y	34	28	1			155
							37	9									
11	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4245	2	47	9	Y	43	36	1	1	8	161
12	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4598	2	43	9	Y	39	38	1			162
01	4185	X	3855	-0-	-330	-0-	19	1	3812	2	Y	22	26	1			158
							24	9									

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 2 RRCID -> 158997 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11604 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 2 RRCID -> 160662 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	23	1	4265	2	Y	24	28	1			150
							26	9									
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	22	1	4009	2	Y	25	26	1			149
							28	9									
10	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	7	1	4263	2	Y	34	28	1			155
							37	9									
11	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4304	2	46	9	Y	42	36	1			161
12	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4361	2	43	9	Y	39	38	1			162
01	4030	X	3930	-0-	-100	-0-	20	1	3886	2	Y	22	26	1			158
							24	9									

CREEK RANCH 12 WELL #: 2 RRCID -> 161624 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10982 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	3	1	486	2	Y	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	3	1	480	2	Y	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	1	1	478	2	Y	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	2	Y	-0-					-0-

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CREEK RANCH 11 WELL #: 1 RRCID -> 161990 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11059 - 11146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	22	1	4208	2	N	28					134
						31	9									
09	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	24	1	4378	2	N	14					148
						15	9									
10	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	7	1	4484	2	N	25					173
						28	9									
11	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3766	2	22	9	N	20	1	8			192
12	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3994	2	31	9	N	28					220
01	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	15	1	2967	2	N	17					237
						19	9									

CREEK RANCH 1 WELL #: 2 RRCID -> 164847 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10748 - 11298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627 X	2994	-0-	-633	-0-	16	1	2958	2	N	18	1	1			171
						20	9									
09	3360 X	2930	-0-	-430	-0-	16	1	2901	2	N	12	1	1			182
						13	9									
10	3782 X	2961	-0-	-821	-0-	5	1	2939	2	N	15	1	1			196
						17	9									
11	3660 X	3254	-0-	-406	-0-	3233	2	21	9	N	19	1	1	1	8	213
12	3782 X	3319	-0-	-463	-0-	3299	2	20	9	N	18	1	1			230
01	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	16	1	3113	2	N	30	178	1			82
						33	9									

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 5 RRCID -> 165705 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11240 - 11372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	29	1	5489	2	N	34	23	1			262
						37	9									
09	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	30	1	5364	2	N	50	201	1			111
						55	9									
10	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	10	1	5884	2	N	28	23	1			116
						31	9									
11	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5653	2	56	9	N	51	30	1			137
12	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5441	2	47	9	N	43	32	1	2	8	146
01	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	27	1	5306	2	N	47	22	1			171
						52	9									

CREEK RANCH 12 WELL #: 3 RRCID -> 165708 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11082 - 11220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511 N	2196	-0-	-315	-0-	11	1	2164	2	N	19	19	1			67
						21	9									
09	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	12	1	2205	2	N	31	18	1			80
						34	9									
10	2356 N	2302	-0-	-54	-0-	4	1	2256	2	N	38	19	1			99
						42	9									
11	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2357	2	45	9	N	41	24	1			116
12	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2366	2	33	9	N	30	26	1	3	8	117
01	2294 N	2271	-0-	-23	-0-	11	1	2240	2	N	18	18	1			117
						20	9									

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CREEK RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 168914 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 11746 PERF.10836 - 10854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	17	1	3269	2	N	30	19	1			123
						33	9									
09	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	18	1	3268	2	N	32	18	1			137
						35	9									
10	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	5	1	3213	2	N	31	19	1			149
						34	9									
11	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3044	2	46	9	N	42	24	1			167
12	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3428	2	51	9	N	46	26	1			187
01	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	16	1	3150	2	N	46	18	1			215
						51	9									

CREEK RANCH 12 WELL #: 4 RRCID -> 175237 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11419 - 11752

08	3100 X	2676	-0-	-424	-0-	14	1	2634	2	N	25	10	1			144
						28	9									
09	2940 X	2686	-0-	-254	-0-	15	1	2643	2	N	25	9	1			160
						28	9									
10	2883 X	2789	-0-	-94	-0-	5	1	2752	2	N	29	9	1	1	8	179
						32	9									
11	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2864	2	34	9	N	31	12	1			198
12	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2909	2	36	9	N	33	13	1			218
01	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	15	1	2847	2	N	41	193	1			66
						45	9									

CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 184991 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11059 - 11102

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 3 RRCID -> 185441 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11628 - 11662

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 4 WELL #: 1 RRCID -> 185612 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10908 - 10934

08	10509 X	9454	-0-	-1055	-0-	49	1	9370	2	N	32	12	1			303
						35	9									
09	9750 X	9201	-0-	-549	-0-	51	1	9127	2	N	21	180	1			144
						23	9									
10	9982 X	9472	-0-	-510	-0-	15	1	9380	2	N	70	12	1			202
						77	9									
11	9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	9634	2	84	9	N	76	15	1			263
12	9920 X	9775	-0-	-145	-0-	9683	2	92	9	N	84	16	1	4	8	327
01	9554 X	9554	-0-	-0-	-0-	48	1	9419	2	N	79	195	1			211
						87	9									

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
UNIVERSITY 4 WELL #: 5 RRCID -> 190425 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11142 - 11172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5518 X	5456	-0-	-62	-0-	28	1	5286	2	N	129	248	1			191
						142	9									
09	5340 X	4920	-0-	-420	-0-	27	1	4804	2	N	81	69	1			203
						89	9									
10	5518 X	5464	-0-	-54	-0-	9	1	5265	2	N	173	74	1			302
						190	9									
11	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5387	2	209	9	N	190	277	1			215
12	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5600	2	189	9	N	172	101	1			286
01	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	28	1	5557	2	N	115	70	1			331
						127	9									

CREEK RANCH 11 WELL #: 5 RRCID -> 191106 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10776 - 10850

08	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	26	1	4982	2	N	14	10	1			113
						15	9									
09	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	28	1	5044	2	N	18	9	1			122
						20	9									
10	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	9	1	5204	2	N	23	10	1			135
						25	9									
11	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5494	2	44	9	N	40	13	1			162
12	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5616	2	18	9	N	16	13	1			165
01	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	17	1	3247	2	N	27	9	1			183
						30	9									

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 9 RRCID -> 191350 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10882 - 11055

08	5239 X	3953	-0-	-1286	-0-	21	1	3922	2	Y	9	10	1			51
						10	9									
09	4920 X	3929	-0-	-991	-0-	22	1	3897	2	Y	9	9	1			51
						10	9									
10	4712 X	4328	-0-	-384	-0-	7	1	4309	2	Y	11	9	1			53
						12	9									
11	4560 X	4475	-0-	-85	-0-	4460	2	15	9	Y	14	12	1			55
12	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4553	2	14	9	Y	13	13	1			55
01	4340 X	4292	-0-	-48	-0-	22	1	4261	2	Y	8	9	1			54
						9	9									

CREEK RANCH 12 WELL #: 5 RRCID -> 191589 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11172 - 11300

08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	2	1	368	2	N	-0-					135
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	2	1	343	2	N	-0-					135
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	1	1	344	2	N	-0-					135
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					135
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					135
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	2	1	354	2	N	-0-					135

INDEPENDENCE 13 WELL #: 1 RRCID -> 195950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14214 PERF.10160 - 10942

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
UNIVERSITY 4 WELL #: 3 RRCID -> 202877 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 12177 PERF.11114 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREEK RANCH -12- WELL #: 6 RRCID -> 224129 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10880 - 11264

08	5208	X	4359	-0-	-849	-0-	23	1	4296	2	N	36	19	1			205
							40	9									
09	5040	X	4744	-0-	-296	-0-	26	1	4681	2	N	34	18	1			221
							37	9									
10	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	11	1	6833	2	N	60	19	1	4	8	258
							66	9									
11	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7371	2	85	9	N	77	25	1			310
12	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7289	2	94	9	N	85	26	1	3	8	366
01	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	28	1	5510	2	N	140	196	1			310
							154	9									

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 11 RRCID -> 242401 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11244 - 12208

08	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					49
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					49
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					49
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					49
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					49
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					49

UNIVERSITY 4 WELL #: 9 RRCID -> 249802 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12079 PERF. 9962 - 11607

08	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	16	1	2963	2	Y	54	56	1			185
							59	9									
09	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	14	1	2496	2	Y	82	52	1			215
							90	9									
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	5	1	2879	2	Y	101	56	1	2	8	258
							111	9									
11	2940	X	2857	-0-	-83	-0-	2760	2	97	9	Y	88	72	1			274
12	3038	X	2994	-0-	-44	-0-	2850	2	144	9	Y	131	267	1			138
01	3038	X	2807	-0-	-231	-0-	14	1	2730	2	Y	57	52	1			143
							63	9									

DEER CANYON (STRAWN) 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MITCHELL, ALEX 2 WELL #: 2 RRCID -> 155852 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11368 - 11830

08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	7	1	1250	2	N	16	18	1			137
							18	9									
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	7	1	1222	2	N	19	17	1			139
							21	9									
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	2	1	1235	2	N	22	18	1			143
							24	9									
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1275	2	31	9	N	28	24	1			147
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1266	2	36	9	N	33	25	1			155
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	6	1	1227	2	N	14	17	1			152
							15	9									

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CREEK RANCH 12 WELL #: 2 RRCID -> 158275 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11464 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDEPENDENCE 13 WELL #: 1 RRCID -> 159305 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14214 PERF.10510 - 10942

08	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	15	1	2837	2	Y	133	66	1			242
						146	9									
09	2850 X	2841	-0-	-9	-0-	15	1	2690	2	Y	124	199	1			167
						136	9									
10	3069 X	2981	-0-	-88	-0-	5	1	2790	2	Y	169	205	1			131
						186	9									
11	2970 X	2222	-0-	-748	-0-	2000	2	222	9	Y	202	85	1			248
12	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	2928	2	182	9	Y	165	229	1			184
01	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	15	1	2907	2	Y	147	199	1			132
						162	9									

MITCHELL, ALEX 2 WELL #: 1RL RRCID -> 161218 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11150 - 11260

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 161829 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12130 - 12218

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREEK RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 166496 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11019 - 11130

08	5797 X	4743	-0-	-1054	-0-	25	1	4674	2	N	40	207	1			146
						44	9									
09	5400 X	4823	-0-	-577	-0-	26	1	4762	2	N	32	18	1			160
						35	9									
10	5425 X	5036	-0-	-389	-0-	8	1	4982	2	N	42	19	1			183
						46	9									
11	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5097	2	66	9	N	60	25	1			218
12	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5107	2	56	9	N	51	26	1			243
01	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	26	1	5008	2	N	44	18	1			269
						48	9									

CREEK RANCH 12 WELL #: 4 RRCID -> 166721 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11734 - 11752

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CREEK RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 167129 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10788 - 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
08	7068	X	6270	-0-	-798	-0-	33	1	6212	2	N	23	20	1			249
							25	9									
09	6810	X	6162	-0-	-648	-0-	34	1	6094	2	N	31	18	1			262
							34	9									
10	7037	X	6337	-0-	-700	-0-	10	1	6291	2	N	33	20	1			275
							36	9									
11	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6454	2	58	9	N	53	25	1			303
12	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6511	2	67	9	N	61	27	1			337
01	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	33	1	6403	2	N	41	193	1			185
							45	9									

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 6 RRCID -> 168853 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11392 - 11606

08	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	7	1	1231	2	Y	29	19	1			65
							32	9									
09	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	7	1	1175	2	Y	22	17	1			70
							24	9									
10	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	2	1	1259	2	Y	28	19	1			79
							31	9									
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1288	2	34	9	Y	31	24	1			86
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1306	2	31	9	Y	28	25	1			89
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	7	1	1293	2	Y	33	18	1			104
							36	9									

CREEK RANCH 14 WELL #: 2 RRCID -> 171184 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11016 - 11236

08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	61	2	42	9	N	38	44	1			227
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	59	2	44	9	N	40	41	1			226
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	58	2	58	9	N	53	44	1			235
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	42	2	73	9	N	66	57	1			244
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	20	2	67	9	N	61	60	1			245
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	60	2	39	9	N	35	41	1			239

CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 175192 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11466 - 11710

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 4 WELL #: 1 RRCID -> 180236 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 12319 PERF.11498 - 12270

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 8 RRCID -> 188086 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11604 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	6	1	1115	2	Y	36	24	1			84
							40	9									
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	10	1	1832	2	Y	30	23	1			91
							33	9									
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	3	1	1591	2	Y	36	24	1			103
							40	9									
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1535	2	44	9	Y	40	31	1			112
12	1860	N	1513	-0-	-347	-0-	1472	2	41	9	Y	37	33	1			116
01	1643	N	1347	-0-	-296	-0-	7	1	1294	2	Y	42	23	1			135
							46	9									

CREEK RANCH 11 WELL #: 5 RRCID -> 188161 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11154 - 12242

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 7H RRCID -> 188488 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11350 - 12042

08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	4	1	668	2	Y	8	9	1			50
							9	9									
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	4	1	633	2	Y	9	9	1			50
							10	9									
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	1	1	658	2	Y	11	9	1			52
							12	9									
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	667	2	15	9	Y	14	12	1			54
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	657	2	14	9	Y	13	13	1			54
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	3	1	640	2	Y	8	9	1			53
							9	9									

CREEK RANCH -12- WELL #: 6 RRCID -> 206167 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11258 - 12180

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 4 WELL #: 6 RRCID -> 210414 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 12064 PERF.11293 - 11940

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
UNIVERSITY -4- WELL #: 7 RRCID -> 211864 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12356 PERF.11252 - 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
08	4743 X	4348	-0-	-395	-0-	23	1	4310	2	N	14	175	1			56
						15	9									
09	4530 X	3864	-0-	-666	-0-	21	1	3819	2	N	22					78
						24	9									
10	4681 X	4553	-0-	-128	-0-	7	1	4527	2	N	17					95
						19	9									
11	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4556	2	12	9	N	11					106
12	4340 X	4051	-0-	-289	-0-	4033	2	18	9	N	16					122
*01	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	26	1	5123	2	N	29	1	8			150
						32	9									

CREEK RANCH -15- WELL #: 3R RRCID -> 223111 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11582 PERF.10972 - 11091

08	5084 X	4015	-0-	-1069	-0-	21	1	3960	2	N	31	19	1			135
						34	9									
09	4680 X	4032	-0-	-648	-0-	22	1	3982	2	N	25	18	1			142
						28	9									
10	4650 X	4416	-0-	-234	-0-	7	1	4374	2	N	32	19	1			155
						35	9									
11	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4305	2	46	9	N	42	25	1			172
12	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4385	2	45	9	N	41	26	1			187
01	4402 X	4167	-0-	-235	-0-	21	1	4107	2	N	35	18	1			204
						39	9									

CREEK RANCH -12- WELL #: 1 RRCID -> 227510 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11084 - 11140

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-

CREEK RANCH 12 WELL #: 7 RRCID -> 229402 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10944 - 11006

08	3875 X	2851	-0-	-1024	-0-	15	1	2802	2	N	31	30	1			146
						34	9									
09	3450 X	3185	-0-	-265	-0-	17	1	3125	2	N	39	28	1			157
						43	9									
10	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	5	1	3321	2	N	55	30	1			182
						61	9									
11	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3343	2	83	9	N	75	38	1			219
12	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3510	2	72	9	N	65	40	1	2	8	242
01	3379 X	2684	-0-	-695	-0-	13	1	2614	2	N	52	28	1			266
						57	9									

ALEX MITCHELL 1 WELL #: 10 RRCID -> 237231 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11366 - 12220

08	6200 X	5474	-0-	-726	-0-	29	1	5402	2	N	39	25	1			318
						43	9									
09	5940 X	5298	-0-	-642	-0-	29	1	5232	2	N	34	202	1	1	8	149
						37	9									
10	6107 X	5513	-0-	-594	-0-	9	1	5467	2	N	34	24	1			159
						37	9									
11	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5611	2	44	9	N	40	32	1			167
12	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5689	2	40	9	N	36	33	1			170
01	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	29	1	5659	2	N	99	23	1			246
						109	9									

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
UNIVERSITY 4 WELL #: 8 RRCID -> 239024 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12357 PERF.11473 - 11594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317 X	2727	-0-	-590	-0-	14	1	2601	2	Y	102	19	1			225
						112	9									
09	3030 X	2552	-0-	-478	-0-	14	1	2519	2	Y	17	17	1			225
						19	9									
10	2945 X	2618	-0-	-327	-0-	4	1	2586	2	Y	25	18	1			232
						28	9									
11	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2641	2	86	9	Y	78	24	1	1	8	285
12	2759 X	2671	-0-	-88	-0-	2630	2	41	9	Y	37	200	1			122
01	2728 X	2575	-0-	-153	-0-	13	1	2534	2	Y	25	17	1			130
						28	9									

CREEK RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 247433 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11120 - 11408

08	1984 N	587	-0-	-1397	-0-	3	1	584	2	N	-0-					91
09	1800 N	920	-0-	-880	-0-	5	1	915	2	N	-0-					91
10	3100 N	3640	-0-	540	540	6	1	3634	2	N	-0-					91
11	3000 N	4362	-0-	1362	1902	4352	2	10	9	N	9	1	8			99
12	3100 N	4005	-0-	905	2807	3982	2	23	9	N	21					120
01	6064 X	3257	-0-	-2807	-0-	16	1	3230	2	N	10					130
						11	9									

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 11 RRCID -> 255128 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11540 - 12208

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDEPENDENCE 13 WELL #: 2 RRCID -> 282507 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10878 - 11758

08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					121
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					121
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					121
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					125
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					125
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					125

DEER CANYON (UPPER STRAWN) 23932 465 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 249490 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10384 - 11187

08	3717	3717	-0-	-0-	-0-	19	1	3690	2	N	7	5	1			209
						8	9									
09	3542	3542	-0-	-0-	-0-	20	1	3516	2	N	5	5	1			209
						6	9									
10	3614	3614	-0-	-0-	-0-	6	1	3599	2	N	8	5	1			212
						9	9									
11	3616	3616	-0-	-0-	-0-	3598	2	18	9	N	16	7	1			221
12	3682	3682	-0-	-0-	-0-	3660	2	22	9	N	20	7	1			234
01	3350	3350	-0-	-0-	-0-	17	1	3305	2	N	25	5	1			254
						28	9									

DEER CANYON (UPPER STRAWN) //CONT.// 23932 465 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CREEK RANCH 11 WELL #: 2 RRCID -> 291694 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10692 - 10732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					60
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					60
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					60
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					60
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					60
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					60

DENISON (CANYON) 24253 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
HILL, G. B. -6- WELL #: 1 C RRCID -> 031090 COMPL. DATE 07/26/1963 TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT, ROY WELL #: 2 RRCID -> 214362 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7092 - 8920

08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 11 RRCID -> 219315 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7254 - 7452

08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HUDSPETH,L.M. MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 055739 COMPL. DATE 07/06/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2 RRCID -> 156937 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7642 - 7729

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
KISER WELL #: 1 A RRCID -> 018848 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8126 - 8532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 T RRCID -> 032903 COMPL. DATE 07/23/1963 TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A

08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-

VALLIANT, ROY WELL #: 126 RRCID -> 037116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8321 - 8408

08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 041743 COMPL. DATE 05/05/1967 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8284 - 8364

08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 135603 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8384 - 8787

08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 138456 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8404 - 8878

08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-

KISER WELL #: 1 RRCID -> 138929 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8278 - 8608

08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

KISER WELL #: 2 RRCID -> 141193 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8346 - 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
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 144092 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8460 - 9048

08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-

KISER WELL #: 3 RRCID -> 144096 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8287 - 8784

08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 144097 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8234 - 8559

08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 5 RRCID -> 144216 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8215 - 8747

08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 144679 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8640 - 9168

08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 4 RRCID -> 180443 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8406 - 8925

08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	434 N	363	-0-	-71	-0-	363	3			N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 180554 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8422 - 9155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 181248 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8487 - 8978

08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 181249 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8316 - 8854

08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 185676 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7914 - 9133

08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-

KISER WELL #: 5 RRCID -> 185678 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7851 - 9114

08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 6 RRCID -> 200896 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8423 - 8602

08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 8 RRCID -> 200901 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8484 - 8905

08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

KISER WELL #: 8 RRCID -> 200902 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8184 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-

KISER WELL #: 9 RRCID -> 203217 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8432 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-

KISER WELL #: 7 RRCID -> 205105 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8459 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 8 RRCID -> 206504 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8224 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-

KISER WELL #: 10 RRCID -> 207103 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8519 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 207141 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8338 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 7 RRCID -> 207143 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8314 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
KISER WELL #: 11 RRCID -> 207356 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8345 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 10 RRCID -> 210120 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8510 - 8744

08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 10 RRCID -> 210121 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8367 - 8953

08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 11 RRCID -> 210122 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8608 - 8818

08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					-0-

VALLIANT, ROY WELL #: 2 RRCID -> 214337 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8462 - 8920

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES WELL #: 12 RRCID -> 214364 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8680 - 9170

08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-

DOC BUDDY (ELLENBURGER) 25079 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
VAUGHAN 83 WELL #: 2 RRCID -> 170695 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7632 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VAUGHAN 83 WELL #: 1 RRCID -> 171874 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7554

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DONHAM (GRAYBURG) 25304 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
KIDD JOHNSON OIL & GAS, LLC 458821
BEAN, JOE WELL #: 1 RRCID -> 040277 COMPL. DATE 10/12/1966 TOTAL DEPTH 1334 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHLAND ROYALTY COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 040278 COMPL. DATE 10/13/1966 TOTAL DEPTH 1360 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
BEAN, JOE "47" WELL #: 4 RRCID -> 103449 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 1552 PERF. 1248 - 1264

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*09	34 N	-0-	-0-	-34	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2023 - WELL PLUGGED 09/18/23

DONHAM (QUEEN) 25304 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
O'RYAN OIL AND GAS 617042
TODD, J. S. "A" R/A "A" WELL #: 10 RRCID -> 148142 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 959 - 1034

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DONHAM (QUEEN) //CONT.// 25304 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
TODD, J.S. "A" WELL #: 22 RRCID -> 203435 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 960 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DONHAM (SAN ANDRES) 25304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
BEAN, JOE "47" WELL #: 1 RRCID -> 062453 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 1209 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DOUBLE R (SOMA) 25710 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
CLARK OIL CO. 157689
SHANNON ESTATE "B" WELL #: 41 RRCID -> 158700 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1238 - 1250

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOVE CREEK (CANYON -B-) 25930 142 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM, J. M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 037812 COMPL. DATE 12/06/1965 TOTAL DEPTH 6417 PERF. N/A

08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					-0-
10	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-					-0-
11	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	2		Y	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					-0-
01	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	2		Y	-0-					-0-

WINTERBOTHAM, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 282038 COMPL. DATE 11/25/1968 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6281 - 6338

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SIANA OIL & GAS 779259
WINTERBOTHAM "F" WELL #: RRCID -> 078274 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6240 - 6351

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2021

DOVE CREEK (CANYON -B-) //CONT.// 25930 142 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
TEJAS PERMIAN OPERATING, LLC 841313
WINTERBOTHAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 276136 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6434 - 6440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOVE CREEK (CANYON -C-) 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 1 RRCID -> 091782 COMPL. DATE 11/07/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 6339

08	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-			11
09	705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			11
10	775 #	731	-0-	-44	-0-	731	3		N	-0-			11
11	750 #	676	-0-	-74	-0-	676	3		N	-0-			11
12	919 R	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-			11
*01	909 R	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			11

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 3 RRCID -> 107569 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6189 - 6228

08	186 #	95	-0-	-91	-0-	95	3		Y	-0-			8
09	270 #	267	-0-	-3	-0-	267	3		Y	-0-			8
10	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3		Y	-0-			8
11	270 #	221	-0-	-49	-0-	221	3		Y	-0-			8
12	279 #	69	-0-	-210	-0-	69	3		Y	-0-			8
01	279 #	31	-0-	-248	-0-	31	3		Y	-0-			8

TWEEDY WELL #: 8 RRCID -> 114957 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6109

08	524 R	524	-0-	-0-	-0-	524	3		Y	-0-	41	1	-0-
09	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3		Y	-0-			-0-
10	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3		Y	-0-			-0-
11	480 #	355	-0-	-125	-0-	355	3		Y	-0-			-0-
12	496 #	231	-0-	-265	-0-	231	3		Y	-0-			-0-
01	496 #	441	-0-	-55	-0-	441	3		Y	-0-			-0-

TWEEDY WELL #: 7 RRCID -> 147200 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5553 - 6268

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 5 RRCID -> 149751 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6227 - 6261

08	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			4
09	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	3		Y	-0-			4
10	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-			4
11	90 #	34	-0-	-56	-0-	34	3		Y	-0-			4
12	93 #	49	-0-	-44	-0-	49	3		Y	-0-			4
01	93 #	11	-0-	-82	-0-	11	3		Y	-0-			4

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272
TWEEDY "A" WELL #: 9 RRCID -> 150451 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5497 - 6064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					24
09	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					24
10	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					24
11	390 #	354	-0-	-36	-0-	354	3			Y	-0-					24
12	403 #	260	-0-	-143	-0-	260	3			Y	-0-					24
01	403 #	277	-0-	-126	-0-	277	3			Y	-0-					24

TWEEDY "A" WELL #: 10 RRCID -> 151696 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5509 - 6160

08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					5
09	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					5
10	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					5
11	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					5
12	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					5
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					5

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 4 RRCID -> 151729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5552 - 6210

08	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					7
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					7
11	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-					7
12	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					7
01	62 #	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					7

TWEEDY "A" WELL #: 11 RRCID -> 151731 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5525 - 6102

08	1519 #	1278	-0-	-241	-0-	1278	3			Y	-0-					31
09	1470 #	1234	-0-	-236	-0-	1234	3			Y	-0-					31
10	1333 R	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					31
11	1260 #	1149	-0-	-111	-0-	1149	2			Y	-0-					31
12	1302 #	982	-0-	-320	-0-	982	3			Y	-0-					31
01	1271 #	951	-0-	-320	-0-	951	3			Y	-0-					31

TWEEDY WELL #: 2 RRCID -> 209096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5590 - 6254

08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	70	1			29
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					29
10	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					29
11	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					29
*12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					29
01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					29

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 097970 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6311 - 6443

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
FOSSIL PETROLEUM LLC 278879
WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166841 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5662 - 6213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
JONES 11 WELL #: 1 RRCID -> 161534 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6084 - 6110

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WINTERBOTHAM "780" WELL #: 1 RRCID -> 137804 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6391 - 6402

08	837 #	699	-0-	-138	-0-	699	3	Y	-0-			26
09	810 #	789	-0-	-21	-0-	789	3	Y	-0-			26
10	749 R	749	-0-	-0-	-0-	749	3	Y	-0-			26
11	750 #	736	-0-	-14	-0-	736	3	Y	-0-			26
12	775 #	739	-0-	-36	-0-	739	3	Y	-0-			26
01	775 #	626	-0-	-149	-0-	626	3	Y	-0-			26

WINTERBOTHAM "779" WELL #: RRCID -> 141053 COMPL. DATE 03/22/1992 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5634 - 6349

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2021

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
WINTERBOTHAM WELL #: 1 RRCID -> 131579 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6091 - 6141

08	279 #	276	-0-	-3	-0-	256	2	20	9	N	18			174
09	300 #	261	-0-	-39	-0-	244	2	17	9	N	15			189
10	310 #	261	-0-	-49	-0-	251	2	10	9	N	9			198
11	300 #	260	-0-	-40	-0-	241	2	19	9	N	17	181	1	34
12	279 #	269	-0-	-10	-0-	247	2	22	9	N	20			54
01	279 #	261	-0-	-18	-0-	243	2	18	9	N	16			70

THORP WELL #: 3 RRCID -> 165267 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6113 - 6160

08	787 R	787	-0-	-0-	-0-	787	2	Y	-0-			-0-
09	755 R	755	-0-	-0-	-0-	755	2	Y	-0-			-0-
10	785 R	785	-0-	-0-	-0-	785	2	Y	-0-			-0-
11	758 R	758	-0-	-0-	-0-	758	2	Y	-0-			-0-
12	773 R	773	-0-	-0-	-0-	773	2	Y	-0-			-0-
01	784 R	784	-0-	-0-	-0-	784	2	Y	-0-			-0-

DOVE CREEK (CANYON -D-) 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
WINTERBOTHAM WELL #: 6 RRCID -> 112310 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5873 - 6587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 075172 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM -D- WELL #: 1 RRCID -> 038831 COMPL. DATE 03/14/1966 TOTAL DEPTH 7277 PERF. N/A

08	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-
09	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-			-0-
10	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-
11	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-
12	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			-0-
01	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-

WINTERBOTHAM, G. S. WELL #: C 1 RRCID -> 082112 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6239 - 6545

08	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-
09	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
11	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	2	N	-0-			-0-
12	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	2	N	-0-			-0-
01	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2	N	-0-			-0-

SIANA OIL & GAS 779259
WINTERBOTHAM "F" WELL #: RRCID -> 078088 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6436 - 6461

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2021

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 1 RRCID -> 154515 COMPL. DATE 06/07/1978 TOTAL DEPTH 6720 PERF. N/A

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2022

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 154527 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2022

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
DUFF, ALICE '1193' WELL #: 1 RRCID -> 093355 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6485 - 6518

08	93 #	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-			-0-
09	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
10	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
11	120 #	48	-0-	-72	-0-	48	3			N	-0-			-0-
12	124 #	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-			-0-
01	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
DUFF, A. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132182 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6608 - 6659

08	358 R	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	2	Y	-0-			60
09	370 R	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	2	Y	-0-			60
10	550 R	550	-0-	-0-	-0-	36	1	514	2	Y	-0-			60
11	500 R	500	-0-	-0-	-0-	32	1	455	2	Y	12			72
						13	9							
12	312 R	312	-0-	-0-	-0-	20	1	281	2	Y	10			82
						11	9							
01	279 #	194	-0-	-85	-0-	12	1	173	2	Y	8			90
						9	9							

DOVE CREEK (CISCO) 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
TWEEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 113258 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5648 - 5788

08	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-			27
09	DLQ G-10	286	-0-	286	286	286	3			Y	-0-			27
10	DLQ G-10	294	-0-	294	580	294	3			Y	-0-			27
11	DLQ G-10	267	-0-	267	847	267	3			Y	-0-			27
12	DLQ G-10	241	-0-	241	1088	241	3			Y	-0-			27
01	DLQ G-10	224	-0-	224	1312	224	3			Y	-0-			27

TWEEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 114958 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5452 - 5794

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

WINTERBOTHAM WELL #: 5 RRCID -> 138238 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5737 - 5852

08	248 #	151	-0-	-97	-0-	151	3			Y	-0-			164
09	DLQ G-10	175	-0-	175	175	175	3			Y	-0-			164
10	DLQ G-10	89	-0-	89	264	89	3			Y	-0-			164
11	DLQ G-10	216	-0-	216	480	216	3			Y	-0-			164
12	DLQ G-10	153	-0-	153	633	153	3			Y	-0-			164
01	DLQ G-10	122	-0-	122	755	122	3			Y	-0-			164

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272
TWEEDY "A" WELL #: 5 RRCID -> 151223 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5560 - 5800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
09	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					4
11	DLQ G-10	74	-0-	74	75	74	3			Y	-0-					4
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					4

TWEEDY "A" WELL #: 12 RRCID -> 153249 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5438 - 5820

08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
09	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					1
11	DLQ G-10	61	-0-	61	62	61	3			Y	-0-					1
12	DLQ G-10	1	-0-	1	63	1	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					1

TWEEDY "A" WELL #: 13 RRCID -> 153421 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5682

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINTERBOTHAM "F" WELL #: 4 RRCID -> 225735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5820 - 6038

08	552 R	552	-0-	-0-	-0-	546	3	6	9	N	5	163	1			79
09	692 R	692	-0-	-0-	-0-	645	3	47	9	N	43					122
10	784 R	784	-0-	-0-	-0-	739	3	45	9	N	41					163
11	539 R	539	-0-	-0-	-0-	509	3	30	9	N	27					190
12	310 #	240	-0-	-70	-0-	210	3	30	9	N	27					217
01	310 #	229	-0-	-81	-0-	214	3	15	9	N	14					231

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WILLIAMS, PEARL 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197595 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5932 - 5940

08	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
09	120 #	51	-0-	-69	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
10	124 #	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
11	120 #	76	-0-	-44	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
12	124 #	66	-0-	-58	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 2 RRCID -> 116008 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5682 - 5702

08	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09	672 R	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
10	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
11	676 R	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
12	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
01	310 #	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WINTERBOTHAM, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 227124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5759 - 5838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-			17
09	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-			17
10	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-			17
11	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			17
12	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-			17
01	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2		Y	-0-			17

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
TWEEDY WELL #: 3 RRCID -> 118581 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5305 - 5806

08	2418 #	2259	-0-	-159	-0-	2259	2		N	-0-			52
09	2340 #	2270	-0-	-70	-0-	2270	2		N	-0-			52
10	2418 #	2258	-0-	-160	-0-	2258	2		N	-0-			52
11	2251 R	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		N	-0-			52
12	2356 #	2293	-0-	-63	-0-	2293	2		N	-0-			52
01	2356 #	2258	-0-	-98	-0-	2258	2		N	-0-			52

THORP WELL #: 2 RRCID -> 125221 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5231 - 5458

08	1736 #	1651	-0-	-85	-0-	1651	2		N	-0-			156
09	1713 R	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-			156
10	1812 R	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			156
11	1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		N	-0-			156
12	1860 R	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-			156
01	2387 R	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		N	-0-			156

DOVE CREEK, SOUTH (WOLFCAMP) 25934 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
TEJAS PERMIAN OPERATING, LLC 841313
WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3715 RRCID -> 280078 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5251 - 5298

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500) 25934 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TEJAS PERMIAN OPERATING, LLC 841313
WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3617 RRCID -> 111485 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6488 - 6537

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, PEARL-A- WELL #: 1 RRCID -> 185335 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6446 - 6556

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500) //CONT.// 25934 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TEJAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 841313
WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3602 RRCID -> 193873 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6458 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3703 RRCID -> 280013 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6496 - 6538

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3713 RRCID -> 280014 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6498 - 6581

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3704 RRCID -> 280016 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6486

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3814 RRCID -> 280017 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6499

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WINTERBOTHAM 26 WELL #: 2 RRCID -> 203095 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6337 - 6365

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

DOVE SPRING (CANYON) 25948 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
HULEN OPERATING COMPANY 412402
WINTERBOTHAM -B- WELL #: 1 RRCID -> 276135 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6588 - 6606

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

DOVE SPRING, W. (CANYON) 25954 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WILLIAMS, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 040817 COMPL. DATE 11/12/1966 TOTAL DEPTH 7306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					77
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					77
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					77
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					77
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					77
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					77

DOW-MAYER (SPRABERRY DEAN) 25968 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
JOYCE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 292730 COMPL. DATE 03/16/1974 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5525 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13

JOYCE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 292731 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5506 - 6322

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

DUDLEY (DEVONIAN) 26318 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
COX -C WELL #: 1A RRCID -> 099747 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8771 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			Y	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
PARKER "100" WELL #: 1H RRCID -> 209328 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9755 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	39	-0-	-705	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	744	N	386	-0-	-358	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	744	N	108	-0-	-636	-0-	108	3			N	-0-					-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BONFIRE OPERATING LLC 082443

COX, L. B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 094721 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8874 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	3			N	-0-					-0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098473 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8681 - 8879

08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	620	-0-	-713	-0-	620	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. WELL #: 4 RRCID -> 102025 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9090 - 9274

08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
01	713	N	496	-0-	-217	-0-	496	3			N	-0-					-0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 102026 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9036 - 9246

08	1626	N	480	-0-	-1146	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	1550	-0-	-837	-0-	1550	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 102226 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8992 - 9204

08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1116	-0-	-341	-0-	1116	3			N	-0-					-0-

COX, VERNON B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 103468 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8986 - 9175

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	868	-0-	-403	-0-	868	3			N	-0-					-0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 105274 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8918 - 9150

08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	899	N	486	-0-	-413	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062

PERNER, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 091939 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9225 - 9596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341 N	229	-0-	-112	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	330 N	188	-0-	-142	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	310 N	141	-0-	-169	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

PERNER, P. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 094100 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8598 - 8883

08	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

PERNER, P. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 095560 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8469 - 8709

08	1178 N	393	-0-	-785	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	600 N	323	-0-	-277	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	558 N	243	-0-	-315	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-

PERNER, P. C. WELL #: 2X RRCID -> 097324 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9479 - 9798

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERNER, P. C. WELL #: 3 RRCID -> 098163 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9383 - 9995

08	155 N	43	-0-	-112	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

PERNER, P. C. WELL #: 4 RRCID -> 101411 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9292 - 9619

08	806 N	252	-0-	-554	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	390 N	207	-0-	-183	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	341 N	156	-0-	-185	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

PERNER RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 170242 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 8820 - 8976

08	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
PERNER RANCH WELL #: 3301H RRCID -> 172029 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9060 - 10923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279 N	117	-0-	-162	-0-	117	3			N	-0-			-0-
09	180 N	96	-0-	-84	-0-	96	3			N	-0-			-0-
10	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
*01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PERNER RANCH WELL #: 361 RRCID -> 241470 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8860 - 9682

08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	31	1	1549	2	N	-0-			5
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	30	1	1493	2	N	-0-			5
10	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	31	1	1548	2	N	-0-			5
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	30	1	1545	2	N	-0-			5
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	31	1	1572	2	N	-0-			5
01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	31	1	1543	2	N	-0-			5

PERNER RANCH WELL #: 401 RRCID -> 242269 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8657 - 9140

08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	310	2	N	-0-			41
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	30	1	299	2	N	-0-			41
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	310	2	N	-0-			41
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	309	2	N	-0-			41
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	31	1	314	2	N	-0-			41
01	341 N	340	-0-	-1	-0-	31	1	309	2	N	-0-			41

PERNER RANCH WELL #: 362 RRCID -> 250652 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9248 - 9256

08	3720 X	3698	-0-	-22	-0-	31	1	3667	2	N	-0-			-0-
09	3600 X	3558	-0-	-42	-0-	30	1	3528	2	N	-0-			-0-
10	3720 X	3673	-0-	-47	-0-	31	1	3642	2	N	-0-			-0-
11	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	30	1	3825	2	N	-0-			-0-
12	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	31	1	3680	2	N	-0-			-0-
01	3689 X	3653	-0-	-36	-0-	31	1	3622	2	N	-0-			-0-

VAQUERO OPERATING 882776
DUDLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 206220 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9530 - 13087

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER "20" WELL #: 1H RRCID -> 213237 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9869 - 14311

08	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-			-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
12	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-			-0-
01	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-			-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
DUDLEY "26" WELL #: 2 H RRCID -> 215597 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11362 PERF.10867 - 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
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09	540 N	53	-0-	-487	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	558 N	53	-0-	-505	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	540 N	103	-0-	-437	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-

DUDLEY, EAST (WOLFCAMP) 26319 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
PERNER, P. C. WELL #: 2X RRCID -> 191448 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6472 - 9798

08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	210 N	110	-0-	-100	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

ELA SUGG (WOLFCAMP) 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
BASA RESOURCES, INC. 053974
SCOTT, J. R. "A" 36 WELL #: 2 L RRCID -> 074193 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
ROCKER B-3 WELL #: 1 RRCID -> 150654 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 8046 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKER B-3 WELL #: 2 RRCID -> 150655 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
SUGG, ELA C. -N- WELL #: 1 RRCID -> 067183 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
SUGG, ELA C. "P" WELL #: 1 RRCID -> 078877 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7514 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

ROCKER B WELL #: 1 RRCID -> 183495 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7848 - 8043

08	1643 N	1403	-0-	-240	-0-	1400	3	3	9	N	3					35
09	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2748	3	4	9	N	4					39
10	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2449	3	12	9	N	11					50
11	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1651	3	3	9	N	3					53
12	2387 N	2372	-0-	-15	-0-	2368	3	4	9	N	4					57
01	2387 N	2290	-0-	-97	-0-	2288	3	2	9	N	2					59

SUGG, ELA C. "P" WELL #: 3 RRCID -> 186942 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7717 - 8018

08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

SIANA OIL & GAS 779259
SUGG WELL #: 1 RRCID -> 069281 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

SUGG WELL #: 2 RRCID -> 070885 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7844 - 8034

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

TRIPLE CROWN RESOURCES, LLC 870372
SUGG A WELL #: 2 RRCID -> 070251 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 8252 PERF. N/A

08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	715	2	30	4	N	14	14	1			1
						15	9									
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	557	2	35	4	N	14	14	1			1
						15	9									
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	733	2	39	4	N	13	14	1			-0-
						14	9									
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	695	2	22	4	N	15	14	1			1
						17	9									
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	718	2	27	4	N	14	14	1			1
						15	9									
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TRIPLE CROWN RESOURCES, LLC //CONT.// 870372
COX "44" WELL #: 1 RRCID -> 075556 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	286	2	12	4	N	58	57	1			3
							64	9									
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	223	2	14	4	N	54	55	1			2
							59	9									
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	293	2	16	4	N	58	58	1			2
							64	9									
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	278	2	9	4	N	55	55	1			2
							61	9									
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	287	2	11	4	N	59	58	1			3
							65	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SUGG A WELL #: 4 RRCID -> 164758 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7498 - 7917

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SUGG "A" WELL #: 3 RRCID -> 205142 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7709 - 7963

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

ELDORADO (CANYON) 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
BLAYLOCK WELL #: 1 RRCID -> 041071 COMPL. DATE 12/26/1966 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

08	341	N	108	-0-	-233	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	330	N	165	-0-	-165	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	2			N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MITTEL, PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037114 COMPL. DATE 08/23/1965 TOTAL DEPTH 7209 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	96	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 037383 COMPL. DATE 09/25/1965 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					41
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					41
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					41
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					41
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					41
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	176	3			Y	-0-					41

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

MCWHORTER, V. M. WELL #: 2 RRCID -> 037677 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					18
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					18
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					18

ROBINSON, T.P. WELL #: 2 RRCID -> 133767 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					106
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			Y	-0-					106
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					106
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					106
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			Y	-0-					106
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	129	3			Y	-0-					106

MCWHORTER, V. M. WELL #: 3 RRCID -> 134039 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6237 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		213	-0-	213	213	213	3			Y	-0-					63
09	DLQ G-10		177	-0-	177	390	177	3			Y	-0-	27	1			36
10	819	N	429	-0-	-390	-0-	429	3			Y	-0-					36
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					36
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					36
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	374	3			Y	-0-					36

MCWHORTER, V. M. WELL #: 4 RRCID -> 134101 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	1728	3			Y	-0-					16
09	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	1518	3	1	9	Y	1					17
10	1457	N	415	-0-	-1042	-0-	414	3	1	9	Y	1					18
11	1680	N	38	-0-	-1642	-0-	38	3			Y	-0-					18
12	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	1502	3			Y	-0-					18
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-	1724	3			Y	-0-					18

PERRY MITTEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136285 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6098 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	3			N	-0-					51
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					51
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					51
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					51
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					51
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	200	3			N	-0-					51

MCWHORTER, V. M. WELL #: 5 RRCID -> 151937 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6196 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					67
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			Y	-0-					67
10	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			Y	-0-					67
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	3			Y	-0-					67
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					67
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	167	3			Y	-0-					67

MCWHORTER, V. M. WELL #: 6 RRCID -> 151945 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6121 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MCWHORTER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 162650 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					17
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					17
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					17

MCWHORTER, V. M. WELL #: 8 RRCID -> 163078 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6324 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					111
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-	61	1			50
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					50
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					50
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					50
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					50

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NEILL, D. KYLE WELL #: 1 RRCID -> 037687 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-

NEILL, D. KYLE WELL #: 2 RRCID -> 210017 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6278 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	651	-0-	-155	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	660	-0-	-120	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-

NEILL, D. KYLE WELL #: 3 RRCID -> 228105 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6289 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	651	-0-	-155	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	780	N	660	-0-	-120	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
12	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
WHITTEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 030762 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

JONES -A- WELL #: 1 RRCID -> 031191 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 6809 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 RRCID -> 035191 COMPL. DATE 01/16/1965 TOTAL DEPTH 6964 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 035820 COMPL. DATE 04/14/1965 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

LUEDECKE WELL #: 1 RRCID -> 036653 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 6490 PERF. N/A

08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 039381 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-

WHITTEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 039665 COMPL. DATE 05/06/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 046152 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

JONES, T. K. HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 080822 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6164 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 2 RRCID -> 088813 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6730 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 089250 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6322 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089506 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6360 - 6416

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

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 090212 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6392 - 6442

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

WEST "78" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 090213 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6280 - 6392

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

WEST WELL #: 4 RRCID -> 090214 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6334 - 6440

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

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

KENNEY WELL #: 2 RRCID -> 090215 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6354 - 6378

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

JONES B WELL #: 3 RRCID -> 090825 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6434 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

ENOCHS-SADA ELLEN WELL #: 2 RRCID -> 123836 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6249 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEENEY-NEILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136455 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6288 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-

LUEDECKE WELL #: 2 RRCID -> 143250 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6264 - 6920

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

WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144085 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6444 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	486	2	4	9	Y	4					67
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	452	2	4	9	Y	4					71
10	496	N	440	-0-	-56	-0-	437	2	3	9	Y	3					74
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	594	2	3	9	Y	3					77
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	743	2	8	9	Y	7					84
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	977	2	7	9	Y	6					90

KEELING 108 WELL #: 1 RRCID -> 144129 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6346 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LUEDECKE WELL #: 3 RRCID -> 144683 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6186 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					47
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					47
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					47
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					47
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					47
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					47

PARKER WELL #: 3 RRCID -> 144867 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6295 - 6726

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 168408 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6265 - 6426

08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					21
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					21
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					21
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					21
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					21
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					21

WEST A WELL #: 7 RRCID -> 171183 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6416

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 171388 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6384

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 8 RRCID -> 175047 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6325 - 6476

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTEN 35 "B" WELL #: 1 RRCID -> 175051 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6290 - 6334

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PARKER WELL #: 5 RRCID -> 205295 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6323 - 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
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

WHITTEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 205873 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6306 - 6330

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "78" WELL #: 1 RRCID -> 206176 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6325 - 6452

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "79" WELL #: 2 RRCID -> 206302 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6185 - 6410

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206768 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6454 - 6498

08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

KEENEY "77" WELL #: 4 RRCID -> 206770 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6273 - 6339

08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					47
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					47
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					47
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					47
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					47
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					47

WEST "78" WELL #: 2 RRCID -> 206771 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6402

08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
KEENEY 80 WELL #: 1 RRCID -> 207438 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6289 - 6379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-			-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-			-0-

JONES "B" WELL #: 8 RRCID -> 207771 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6257 - 6468

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

DELHI-JONES WELL #: 6 RRCID -> 208359 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6151 - 6178

08	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-			-0-
09	210 N	135	-0-	-75	-0-	135	2		N	-0-			-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2		N	-0-			-0-
01	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2		N	-0-			-0-

WEST UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208906 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 6500

08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-			-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		Y	-0-			-0-
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2		Y	-0-			-0-
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2		Y	-0-			-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-			-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		Y	-0-			-0-

WEST UNIT WELL #: 10 RRCID -> 208907 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 6474

08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-

LLOYD-MORA WEST WELL #: 2 RRCID -> 208908 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6121 - 6133

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JACKSON WELL #: 10 RRCID -> 209327 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6228 - 6406

08	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

JACKSON WELL #: 12 RRCID -> 217411 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6350 - 6378

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

JACKSON WELL #: 11 RRCID -> 217413 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6314 - 6408

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

JACKSON WELL #: 13 RRCID -> 217628 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6313 - 6352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

KEENEY "77" WELL #: 5 RRCID -> 218390 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6270 - 6332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					118
09	630 N	615	-0-	-15	-0-	615	2			N	-0-					118
10	651 N	537	-0-	-114	-0-	537	2			N	-0-					118
11	630 N	583	-0-	-47	-0-	583	2			N	-0-					118
12	651 N	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-					118
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					118

WEST "78" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219736 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 6303 - 6404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-

LUEDECKE WELL #: 6 RRCID -> 219756 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6372 - 6428

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

KEENEY NEILL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219762 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6314 - 6413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	682 N	580	-0-	-102	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	682 N	535	-0-	-147	-0-	535	2			N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

KEENEY "77" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220601 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6294 - 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
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-

WEST "78" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220603 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6309 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1093	2	1	9	N	1					69
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					69
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					69
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					69
12	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	2			N	-0-					69
01	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-					69

JACKSON WELL #: 14 RRCID -> 220991 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6328 - 6434

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

WEST UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220998 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6352 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					137
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					137
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					137
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					137
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					137
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					137

WEST "78" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221000 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6275 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	620	N	514	-0-	-106	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-

WHITTEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 221916 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6714 - 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
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					83
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					83
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					83
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					83
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					83
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					83

JONES "A" WELL #: 10 RRCID -> 223122 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JONES "A" WELL #: 11 RRCID -> 223771 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6689 - 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
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					185
09	900	N	146	-0-	-754	-0-	146	2			N	-0-					185
10	806	N	195	-0-	-611	-0-	195	2			N	-0-	168	1			17
11	660	N	227	-0-	-433	-0-	227	2			N	-0-					17
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					17
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					17

SADA ELLEN ENOCHS WELL #: 3 RRCID -> 223843 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6209 - 6215

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
KEENEY 80 WELL #: 2 RRCID -> 211532 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6386 - 6485

08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					78
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					78
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					78
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					78
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					78
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					78

KEENEY "80" WELL #: 3 RRCID -> 243610 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6402 - 6416

08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					33
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					33
10	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					33
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					33
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					33
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					33

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 034575 COMPL. DATE 11/06/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					66
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					66
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					66

MCWHORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037869 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

08	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
WHITTEN "C" WELL #: 1 L RRCID -> 149657 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6408 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
09	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	3			N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 152510 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6280 - 6300

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

WHITTEN "33" WELL #: 1 RRCID -> 157250 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6121 - 6157

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXP, INCORPORATED 875395
JONES, T. K., UNIT T G WELL #: 1 RRCID -> 036619 COMPL. DATE 07/07/1965 TOTAL DEPTH 6437 PERF. N/A

08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	749	2	6	9	N	5					204
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	648	2	6	9	N	5					209
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	644	2	13	9	N	12					221
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	529	2	11	9	N	10					231
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	646	2	6	9	N	5					236
01	589	N	527	-0-	-62	-0-	524	2	3	9	N	3					239

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 040067 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 7171 PERF. N/A

08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	454	-0-	-786	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON D) 28278 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
ENOCHS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 102303 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6200 - 6218

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELDORADO (6000) 28278 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
WHITTEN "B" WELL #: 1026 RRCID -> 077519 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6065 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WHITTEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 070562 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 5942 - 6036

08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

WHITTEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074478 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

08	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	880	-0-	-260	-0-	880	3			N	-0-					-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 1 D RRCID -> 083359 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5946 - 5996

08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

WHITTEN "D" WELL #: 2 RRCID -> 203366 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5520 - 5532

08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WHITTEN "C" WELL #: 1 U RRCID -> 082603 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6036 - 6152

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005

ROYSTER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 040257 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 6789 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	2782	-0-	-473	-0-	2782	3			N	-0-					172
09	2610	X	1479	-0-	-1131	-0-	1479	3			N	-0-					172
10	2976	X	1118	-0-	-1858	-0-	1118	3			N	-0-					172
11	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					172
12	2976	X	2700	-0-	-276	-0-	2700	3			N	-0-					172
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-	1389	3			N	-0-					172

MIKA, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 041070 COMPL. DATE 01/07/1967 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6227 - 6327

08	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	3			N	-0-					30
09	510	N	328	-0-	-182	-0-	328	3			N	-0-					30
10	527	N	154	-0-	-373	-0-	154	3			N	-0-					30
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					30
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					30
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	446	3			N	-0-					30

BELL, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 044316 COMPL. DATE 06/15/1968 TOTAL DEPTH 6265 PERF. N/A

08	1116	N	713	-0-	-403	-0-	713	3			Y	-0-					19
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					19
10	651	N	76	-0-	-575	-0-	76	3			Y	-0-					19
11	690	N	528	-0-	-162	-0-	528	3			Y	-0-					19
12	806	N	710	-0-	-96	-0-	710	3			Y	-0-					19
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	712	3			Y	-0-					19

WHITTEN, L. I. WELL #: 1 RRCID -> 044599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6199 - 6249

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

WHITTEN, L. I. WELL #: 2 RRCID -> 106314 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6106 - 6150

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTEN, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 143669 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6122 - 6178

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 083975 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6203 - 6401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	19	-0-	-229	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591

NEILL, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 104687 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6275 - 6340

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2 RRCID -> 156201 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6560 - 6585

08	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	330	N	131	-0-	-199	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965

ROYSTER, GETTY WELL #: 1 RRCID -> 097068 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6368 - 6448

08	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

ROYSTER WELL #: 1 RRCID -> 122814 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6355 - 6396

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYSTER, GETTY WELL #: 2 RRCID -> 180440 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6423 - 6440

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 196275 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6490 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1613	-0-	-1487	2474	1613	3			N	-0-					85
09	3000	N	1843	-0-	-1157	1317	1843	3			N	-0-					85
10	2688	N	1371	-0-	-1317	-0-	1371	3			N	-0-					85
11	1560	N	1298	-0-	-262	-0-	1298	3			N	-0-					85
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					85
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					85

TXP, INCORPORATED 875395
SCHRANK, CLEONE WELL #: 1 RRCID -> 044175 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					53
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					53
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					53
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					53
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					53
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					53

WHITTEN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 046425 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1499	2	4	9	N	4					69
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1383	2	1	9	N	1					70
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1132	2	4	9	N	4					74
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1207	2	2	9	N	2					76
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1221	2	2	9	N	2					78
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	667	2	3	9	N	3					81

WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 099893 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6140 - 6160

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 131285 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6341 - 6373

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELDORADO, N. (CANYON B) 28280 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
COPPERTOP 177301
FINNIGAN, VIOLA UNIT WELL #: 1029 RRCID -> 099136 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5913 - 5931

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	399					N	NO RPT					-0-

ELDORADO, SOUTH (CANYON) 28282 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
GTG OPERATING, LLC 337080
JOHNSON "113" WELL #: 1 RRCID -> 103307 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6501 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	17	1	54	3	N	-0-					125
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					125
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	32	1	104	3	N	-0-					125
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	11	1	5	3	N	-0-					125
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

OLSAK "105" WELL #: 1 RRCID -> 103984 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6395 - 6547

08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	75	1	223	3	N	-0-					10
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					10
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	175	1	103	3	N	-0-					10
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	64	1	212	3	N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

MAYJAC I, LLC 536431
GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093087 COMPL. DATE 03/28/1981 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6348 - 6457

08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	1			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					-0-
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	1			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					-0-
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	1			N	-0-					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
WILLIAMS-SHELL "81" WELL #: 1 RRCID -> 073450 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	330	N	254	-0-	-76	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-

OLSAK, CLOVIS "105" WELL #: 1 RRCID -> 075638 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	420	N	98	-0-	-322	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	403	N	51	-0-	-352	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	403	N	100	-0-	-303	-0-	100	3			N	-0-					-0-

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
INCLINE ENERGY 423656
SPENCER, OLIVIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018866 COMPL. DATE 03/22/1953 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6736 - 6870

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) //CONT.// 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310

JONES RANCH WELL #: 1863 RRCID -> 162464 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7366 - 7461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					10
09	270 N	180	-0-	-90	-0-	180	3			Y	-0-					10
10	279 N	6	-0-	-273	-0-	6	3			Y	-0-					10
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					10
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					10
01	DLQ G-10	280	-0-	280	280	280	3			Y	-0-					10

JONES RANCH WELL #: 1864 RRCID -> 165165 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7595

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 302 RRCID -> 169714 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7596 - 7694

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-

JONES RANCH WELL #: 303 RRCID -> 173716 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7648 - 7828

08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
10	527 N	112	-0-	-415	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	500	-0-	500	500	500	3			Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 305 RRCID -> 174452 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7660 - 7747

08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					1
09	810 N	795	-0-	-15	-0-	795	3			Y	-0-					1
10	837 N	594	-0-	-243	-0-	594	3			Y	-0-					1
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10	1473	-0-	1473	1473	1473	3			Y	-0-					1

JONES RANCH WELL #: 1865 RRCID -> 175185 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7604 - 7653

08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					1
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					1

JONES RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 194306 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 6840

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) //CONT.// 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES RANCH WELL #: 310 RRCID -> 244189 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 244218 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258451 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EULEEONE (WOLFCAMP) 29617 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
KINCAID, T. A. JR. WELL #: 1 RRCID -> 056200 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
09	90	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-

WEST, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 056294 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5123 - 5187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
09	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 059359 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-

EVERETT (CISCO) 29695 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
MUNN "1127" WELL #: 1 RRCID -> 125738 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5569 - 5570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744 N	432	-0-	-312	-0-	432	2			N	-0-					107
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					107
10	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					107
11	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					107
12	1488 N	1272	-0-	-216	-0-	1272	2			N	-0-					107
01	1488 N	1409	-0-	-79	-0-	1409	2			N	-0-					107

EXECUTIVE (ELLENBURGER) 29797 190 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
THOMPSON 93 WELL #: 1 RRCID -> 190997 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8269 - 8278

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRINGTON (CANYON) 30327 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
FARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 101791 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6709 - 6759

08	496 N	377	-0-	-119	-0-	377	3			N	-0-					52
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					52
10	465 N	354	-0-	-111	-0-	354	3			N	-0-					52
11	360 N	178	-0-	-182	-0-	178	3			N	-0-					52
12	651 N	159	-0-	-492	-0-	159	3			N	-0-					52
01	341 N	92	-0-	-249	-0-	92	3			N	-0-					52

FAWCETT (WOLFCAMP) 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC 100445
MIERS WELL #: 1511 RRCID -> 207779 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 3350 - 3390

08	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 106942 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4241 - 4259

08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	79	1	527	3	N	-0-					-0-
09	600 N	474	-0-	-126	-0-	61	1	413	3	N	-0-					-0-
10	527 N	459	-0-	-68	-0-	60	1	399	3	N	-0-					-0-
11	600 N	494	-0-	-106	-0-	67	1	427	3	N	-0-					-0-
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	89	1	677	3	N	-0-					-0-
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	64	1	568	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 12 RRCID -> 164060 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 2710 - 2750

08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	19	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	144	-0-	-73	-0-	27	1	117	3	Y	-0-					-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	58	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	51	1	138	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	198	-0-	198	198	46	1	152	3	Y	-0-					-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 21 WELL #: 11 RRCID -> 174486 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3650 - 3802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 8 RRCID -> 176799 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3498 - 3538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	N	-0-					4
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					4
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	101	3	N	1					5
							1	9									

PFLUGER 86 WELL #: 7 RRCID -> 178902 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2664 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	13	N	4	-0-	-9	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
11	13	N	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 7 RRCID -> 186714 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4762 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 27 WELL #: 3 RRCID -> 188833 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 3377 - 3428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		110	-0-	110	110	11	1	99	3	Y	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 2 RRCID -> 190257 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6228 PERF. N/A

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

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FIELDS 16 WELL #: 14 RRCID -> 191778 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5734

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

FIELDS 20 WELL #: 10 RRCID -> 192725 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4464 - 4588

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FIELDS 53 WELL #: 15 RRCID -> 193536 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5904

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS 55 WELL #: 7 RRCID -> 194150 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4712 - 5950

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY WELL #: 88 RRCID -> 195925 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3692 - 6004

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMSON WELL #: 11 RRCID -> 208116 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4698 - 5338

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY WELL #: 118 RRCID -> 211182 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "F" WELL #: 16 RRCID -> 213047 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3246 - 5502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS "F" WELL #: 13 RRCID -> 213741 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 4942 - 5650

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS "E" WELL #: 17 RRCID -> 218909 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 5986

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, RC WELL #: 8 RRCID -> 228912 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEEN WELL #: 99 RRCID -> 243970 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 3482 - 5674

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEEN WELL #: 101 RRCID -> 245965 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 5642

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY WELL #: 164 RRCID -> 257331 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3710 - 5932

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL WELL #: 1272 RRCID -> 258481 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKS 57 WELL #: 1 RRCID -> 259054 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 3145 - 3175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-			-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	16	1	160	3	N	-0-			-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	26	1	114	3	N	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	39	1	104	3	N	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	26	1	71	3	N	-0-			-0-
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	26	1	87	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 4 RRCID -> 261659 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1713 RRCID -> 262230 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3822 - 4286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160 N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	N	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	N	-0-			-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	9	1	108	3	N	-0-			-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	8	1	94	3	N	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	N	-0-			-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	3	N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER A WELL #: 19 RRCID -> 262320 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 4364 - 4982

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

WILSON, DUKE 171 WELL #: 10 RRCID -> 262526 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 3948 - 4714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-			69
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	15			84
						17	9							
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	N	-0-			84
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	3	N	-0-			84
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	30			114
						33	9							
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	5	1	55	3	N	11			125
						12	9							

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HOLLENBECK WELL #: 1572 RRCID -> 262860 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 4204 - 5464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 264738 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 3508 - 5284

08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
09	420 N	14	-0-	-406	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265957 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 15 RRCID -> 267792 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 4205 - 4700

08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-					116
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-					116
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-					116
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	N	-0-					116
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-					116
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	3	N	-0-					116

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 19 RRCID -> 272143 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 1283 - 3953

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 16 RRCID -> 274898 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 3115 - 5061

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 18 RRCID -> 279519 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2838 - 4748

08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	N	-0-					5
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	N	-0-					5
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	20	1	182	3	N	-0-					5
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	24	1	174	3	N	-0-					5
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	22	1	186	3	N	-0-					5
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	22	1	171	3	N	-0-					5

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 12 RRCID -> 279523 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5837 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					127
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					127
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					127
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					127
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					127
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	3	N	-0-					127

MAYFIELD 46 WELL #: 18 RRCID -> 279819 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 3790 - 4951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	3	N	-0-					9
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	10	1	100	3	N	-0-					9
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	8	1	82	3	N	-0-					9
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-					9
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	N	-0-					9
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-					9

MAYER 36 WELL #: 8 RRCID -> 279939 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3498 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	3	N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	N	-0-					-0-
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	17	1	187	3	N	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 9 RRCID -> 280100 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 1812 - 4561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 36 WELL #: 6 RRCID -> 280101 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 1840 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 36 WELL #: 11 RRCID -> 280107 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 2068 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 15 RRCID -> 280290 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 3710 - 4639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	34	1	234	3	N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	25	1	242	3	N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 41 WELL #: 15 RRCID -> 280445 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 3233 - 5563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	918 N	918	-0-	-0-	-0-	103	1	815	3	N	-0-					46
09	900 N	881	-0-	-19	-0-	101	1	780	3	N	-0-					46
10	930 N	891	-0-	-39	-0-	94	1	797	3	N	-0-					46
11	900 N	840	-0-	-60	-0-	119	1	721	3	N	-0-					46
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	77	1	812	3	N	-0-					46
01	899 N	869	-0-	-30	-0-	86	1	783	3	N	-0-					46

MAYER 36 WELL #: 7 RRCID -> 280446 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 3592 - 4513

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410					N	-0-					-0-

DUKE WILSON 21 WELL #: 16 RRCID -> 280819 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 2220 - 8530

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUS (GRAYBURG UP) 30664 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
MOSAIC TEXAS LLC 589983
HALFF, BUSS WELL #: 1 RRCID -> 050289 COMPL. DATE 04/15/1971 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING ANCHOR (WOLFCAMP) 31726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
MERTZ WELL #: 1 RRCID -> 088533 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 3384 - 3399

08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
THOMSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018875 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

08	620 N	398	-0-	-222	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	570 N	75	-0-	-495	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	651 N	430	-0-	-221	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-

FLYING ANCHOR (WOLFCAMP) //CONT.// 31726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
THOMSON WELL #: 2 RRCID -> 119292 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 3959 - 3977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
09	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	2		N	-0-			-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-

FORT CHADBOURNE 32011 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
L.C.S. PRODUCTION COMPANY 479574
FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT WELL #: 8030 RRCID -> 290908 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5454 - 5476

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT WELL #: 8050 RRCID -> 290909 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 5450 - 5488

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT WELL #: 3337 RRCID -> 290910 COMPL. DATE 04/18/2021 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5402 - 5424

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2023 - WELL PLUGGED 8/29/2023

FORT MCKAVITT (CANYON) 32078 142 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
BETWELL OIL & GAS COMPANY 068405
TREADWELL, JOHN H. 69 WELL #: 1 RRCID -> 093905 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3987 - 4003

08	341 N	109	-0-	-232	B	-0-	109	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3	N	-0-			-0-
10	1208 N	1208	-0-	-0-	B	-0-	1208	3	N	-0-			-0-
11	1378 N	1378	-0-	-0-	B	-0-	1378	3	N	-0-			-0-
12	1216 N	1216	-0-	-0-	B	-0-	1216	3	N	-0-			-0-
01	1173 N	1173	-0-	-0-	B	-0-	1173	3	N	-0-			-0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
TREADWELL WELL #: 1 RRCID -> 018881 COMPL. DATE 03/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4065

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			187
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			187
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			187
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			187
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			187
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			187

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2023 - WELL PLUGGED 8/16/2023

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
FORT MCKAVITT (CANYON)          //CONT.//   32078 142   ASSOCIATED              PRORATED                          CNTY: SCHLEICHER
  BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC   //CONT.// 078032
    SHEEN BROS. -A-                    WELL #:    2    RRCID -> 287962  COMPL. DATE 09/14/1954  TOTAL DEPTH  5584 PERF. 4120 -  4124
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08        0 A      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2023 - WELL PLUGGED 08/22/23

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  TREADWELL, GARY C.                        866709
    TREADWELL                          WELL #:    1    RRCID -> 018886  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH  4466 PERF. 3953 -  3963
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                114
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                114
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                114
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                114
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                114
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                114

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
FORT MCKAVITT (LIME 4150)                   32078 398   ASSOCIATED              CAPACITY                          CNTY: SCHLEICHER
  BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC             078032
    MCGREGOR UNIT                      WELL #:  401    RRCID -> 116128  COMPL. DATE 10/23/2015  TOTAL DEPTH  5661 PERF. 5520 -  5640
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    TREADWELL TRUST -19-B              WELL #:    4    RRCID -> 280140  COMPL. DATE 03/18/2017  TOTAL DEPTH  4250 PERF. 3780 -  3802
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08      160 N       160     -0-        -0-           -0-         160  2                Y       -0-                                74
 09      150 N       105     -0-         -45          -0-         105  2                Y       -0-                                74
 10      155 N      -0-      -0-        -155          -0-                               Y       -0-                                74
 11      150 N        93     -0-         -57          -0-          93  2                Y       -0-                                74
 12      124 N      -0-      -0-        -124          -0-                               Y       -0-                                74
 01        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                               Y       -0-                                74

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
FORT MCKAVITT (PALO PINTO)                  32078 568   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: SCHLEICHER
  BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC             078032
    CJM -7-                            WELL #:    4    RRCID -> 264142  COMPL. DATE 10/17/2011  TOTAL DEPTH  4560 PERF. 4227 -  4232
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT         607     -0-         607           982        584  2       23  9    Y        21       58  1                  13
 09 14B2 EXT         499     -0-         499          1481        477  2       22  9    Y        20       22  1                  11
 10 14B2 EXT         494     -0-         494          1975        474  2       20  9    Y        18       12  1                  17
 11     2419         444     -0-       -1975          -0-         416  2       28  9    Y        25       26  1                  16
 12      490 N       490     -0-        -0-           -0-         464  2       26  9    Y        24       34  1                   6
 01      274 N       274     -0-        -0-           -0-         253  2       21  9    Y        19       13  1                  12

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
FORT MCKAVITT (PENN., UPPER)                32078 710   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: SCHLEICHER
  IRON ORCHARD OPERATING LLC                426412
    POWELL, VIRGIL J. TR -A-           WELL #:    8    RRCID -> 155110  COMPL. DATE 12/18/2019  TOTAL DEPTH  4672 PERF. 3902 -  4128
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08      341 N       338     -0-          -3           -0-         337  3        1  9    N         1                               114
 09      330 N       314     -0-         -16           -0-         314  3               N       -0-                               114
 10      341 N       288     -0-         -53           -0-         288  3               N       -0-       94  1                    20
 11      315 N       315     -0-        -0-            -0-         315  3               N       -0-                                 20
 12      290 N       290     -0-        -0-            -0-         290  3               N       -0-                                 20
 01      279 N       246     -0-         -33           -0-         246  3               N       -0-                                 20
```

FORT MCKAVITT, N. (CANYON) 32080 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
TREADWELL TRUST -19-B WELL #: 5 RRCID -> 287404 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4096 - 4111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					78
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					78
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					78
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					78
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

TREADWELL TRUST -19- WELL #: 2 RRCID -> 293801 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREADWELL TRUST -19- WELL #: 1 RRCID -> 293803 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORT TERRETT RANCH (CANYON 2425) 32142 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROCKING R INVESTMENTS, INC. 723456
FAULKNER, W. MRS. WELL #: 216 RRCID -> 290840 COMPL. DATE 03/06/2021 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2400 - 2480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	699	1	303	2	N	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	597	1	316	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	758	1	296	2	N	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	674	1	251	2	N	-0-					-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	535	1	474	2	N	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	566	1	420	2	N	-0-					-0-

FORT TERRETT RANCH (CANYON 2562) 32142 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
ROCKING R INVESTMENTS, INC. 723456
SCHWIENING, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 138326 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2562 - 2572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					42

FORT TERRETT RANCH (STRAWN 3000) 32142 800 ASSOCIATED 49B CNTY: SUTTON
ROCKING R INVESTMENTS, INC. 723456
SCHWIENING WELL #: 324 RRCID -> 284937 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2892 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161	R	161	-0-	-0-	-0-	112	1	49	2	N	-0-					-0-
09	336	R	336	-0-	-0-	-0-	219	1	117	2	N	-0-					-0-
10	307	R	307	-0-	-0-	-0-	221	1	86	2	N	-0-					-0-
11	298	R	298	-0-	-0-	-0-	217	1	81	2	N	-0-					-0-
12	264	R	264	-0-	-0-	-0-	140	1	124	2	N	-0-					-0-
01	155	#	150	-0-	-5	-0-	86	1	64	2	N	-0-					-0-

FORTSON-BURKE (CANYON) 32249 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 198577 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6139 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					97
09	510	N	399	-0-	-111	-0-	399	2			N	-0-					97
10	527	N	340	-0-	-187	-0-	340	2			N	-0-					97
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					97
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					97
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					97

FRADEAN (DEVONIAN) 32449 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
KING RANCH OIL & LIGNITE CO. WELL #: 2 RRCID -> 124719 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8103 - 8315

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

WALSH & WATTS, INC. 895060
KING RANCH WELL #: 6 L RRCID -> 018897 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH 10282 PERF. N/A

08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2634	2	59	9	N	54	175	1			31
09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2373	2	59	9	N	54					85
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2029	2	40	9	N	36					121
11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2473	2	74	9	N	67	164	1			24
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2468	2	53	9	N	48					72
01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2430	2	52	9	N	47					119

FRADEAN (FUSSELMAN) 32449 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
WALSH & WATTS, INC. 895060
KING RANCH WELL #: 4 RRCID -> 018903 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH 10039 PERF. N/A

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCO (BEND) 32555 333 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FRANCO/BEND/ CONS. NO. 1 WELL #: I 15 U RRCID -> 145035 COMPL. DATE 06/14/1965 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9088 - 9135

08	217	#	206	-0-	-11	-0-	205	3	1	9	Y	1					1
09	210	#	139	-0-	-71	-0-	137	3	2	9	Y	2	1	1			2
10	247	R	247	-0-	-0-	-0-	245	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	215	R	215	-0-	-0-	-0-	204	3	11	9	Y	10	5	1			6
12	235	R	235	-0-	-0-	-0-	229	3	6	9	Y	5	7	1			4
01	220	R	220	-0-	-0-	-0-	211	3	9	9	Y	8	6	1			6

FREEDOM (UPPER CLEAR FORK) 32900 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521
ONYX WELL #: 2 RRCID -> 271099 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3540 - 3568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEDOM (RUBY LIMESTONE) 32900 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
MLC OPERATING, LP 571987
ONYX STATE UNIT "C" #5 WELL #: 5 RRCID -> 279591 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3415 - 3427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULMER (BEND) 33269 300 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
PERMIAN SOLUTIONS LLC 655846
ATLAS 1 SWD WELL #: 1D RRCID -> 091527 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4337 - 4975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC 041519
GEASLIN NE 198 WELL #: 3 RRCID -> 157089 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5650 - 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
08	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	254	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	261	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	186 N	29	-0-	-157 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	328	2	1	9	N	1	1	1			-0-

GEASLIN NW 197 WELL #: 1 RRCID -> 160059 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5764 - 6354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
09	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	345	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	300 N	185	-0-	-115 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	279 N	12	-0-	-267 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	475	2	1	9	N	1	1	1			-0-

GEASLIN SW 198 WELL #: 1 RRCID -> 160060 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5261 - 6152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					92
09	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	111	2	7	9	N	6	6	8			92
10	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	19	2	13	9	N	12	12	8			92
11	120 N	8	-0-	-112 B	-0-	4	2	4	9	N	4	4	8			92
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	24	24	8			92
01	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	1	2	4	9	N	4	4	8			92

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

GEASLIN SE 206 WELL #: 1HO RRCID -> 160062 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	2			N	-0-					2
09	270	N	1	-0-	-269 B	-0-	1	2			N	-0-					2
10	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	334	2	1	9	N	1	1	1			2
11	840	N	383	-0-	-457 B	-0-	382	2	1	9	N	1	1	1			2
12	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					2
01	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	529	2	1	9	N	1	1	1			2

MONROE 186 WELL #: 1 RRCID -> 160063 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4934 - 5016

08	2069	X	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	2			N	-0-					39
09	1410	X	915	-0-	-495 B	-0-	915	2			N	-0-					39
10	1023	X	663	-0-	-360 B	-0-	661	2	2	9	N	2	2	1			39
11	1410	X	1050	-0-	-360 B	-0-	1048	2	2	9	N	2	2	1			39
12	1457	X	1211	-0-	-246 B	-0-	1211	2			N	-0-					39
01	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	819	2	2	9	N	2	2	1			39

GEASLIN WELL #: 1972 RRCID -> 170157 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5220 - 6124

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEASLIN WELL #: 1984 RRCID -> 170369 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 5460 - 6214

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW 206 WELL #: 1 RRCID -> 172369 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5947 - 6377

08	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	462	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	598	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	465	N	428	-0-	-37 B	-0-	427	2	1	9	N	1	1	1			-0-

GEASLIN NE 206 WELL #: 2 RRCID -> 172421 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 5602 - 6342

08	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	44	-0-	-46 B	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	25	-0-	-37 B	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

GEASLIN 186 WELL #: 6 RRCID -> 173600 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5370 - 6122

08	589	X	430	-0-	-159 B	-0-	430	2			N	-0-					119
09	570	X	119	-0-	-451 B	-0-	119	2			N	-0-					119
10	558	X	135	-0-	-423 B	-0-	135	2			N	-0-					119
11	420	X	188	-0-	-232 B	-0-	188	2			N	-0-					119
12	434	X	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					119
01	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					119

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

GEASLIN NW 205 WELL #: 3 RRCID -> 173601 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5611 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	892	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	918	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	8	-0-	-302 B	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

GEASLIN SW 205 WELL #: 9 RRCID -> 176613 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5620 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
09	570	N	529	-0-	-41 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
10	589	N	511	-0-	-78 B	-0-	510	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	570	N	183	-0-	-387 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	596	2	1	9	N	1	1	1			-0-

GEASLIN NE 186 WELL #: 8 RRCID -> 177012 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5314 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW 204 WELL #: 13 RRCID -> 179544 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 5842 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	2			N	-0-					33
09	360	N	312	-0-	-48 B	-0-	312	2			N	-0-					33
10	372	N	1	-0-	-371 B	-0-	1	2			N	-0-					33
11	450	N	415	-0-	-35 B	-0-	414	2	1	9	N	1	1	1			33
12	310	N	1	-0-	-309 B	-0-	1	2			N	-0-					33
01	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	408	2	2	9	N	2	1	1	1	8	33

GEASLIN NE 197 WELL #: 14 RRCID -> 179577 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 4506 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	439	2	1	9	N	1	1	1			-0-

GEASLIN SE 205 WELL #: 11 RRCID -> 179873 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5844 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					2
09	90	N	34	-0-	-56 B	-0-	34	2			N	-0-					2
10	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					2
01	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					2

GEASLIN NW 206 WELL #: 17 RRCID -> 183980 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5487 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					122
09	240	N	167	-0-	-73 B	-0-	167	2			N	-0-					122
10	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	498	2	1	9	N	1	1	1			122
11	480	N	404	-0-	-76 B	-0-	402	2	2	9	N	2	1	1	1	8	122
12	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					122
01	496	N	363	-0-	-133 B	-0-	362	2	1	9	N	1	1	1			122

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

GEASLIN NE 205 WELL #: 15 RRCID -> 183982 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5872 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13672	X	13672	-0-	-0- B	-0-	13672	2			N	-0-					2
09	1620	X	20	-0-	-1600 B	-0-	20	2			N	-0-					2
10	1674	X	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	3	3	8			2
11	3713	X	3713	-0-	-0- B	-0-	3704	2	9	9	N	8	8	1			2
12	1674	X	25	-0-	-1649 B	-0-	25	2			N	-0-					2
01	1674	X	1198	-0-	-476 B	-0-	1196	2	2	9	N	2	2	1			2

GEASLIN NE 204 WELL #: 16 RRCID -> 183984 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 5810 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	X	329	-0-	-1407 B	-0-	329	2			N	-0-					15
09	1680	X	124	-0-	-1556 B	-0-	124	2			N	-0-					15
10	1736	X	921	-0-	-815 B	-0-	919	2	2	9	N	2	2	1			15
11	1680	X	434	-0-	-1246 B	-0-	433	2	1	9	N	1	1	1			15
12	4707	X	4707	-0-	-0- B	-0-	4701	2	6	9	N	5	5	8			15
01	1967	X	1967	-0-	-0- B	-0-	1963	2	4	9	N	4	4	1			15

BROWN NE "203" WELL #: 4 RRCID -> 184707 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6200 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1823	X	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
09	762	X	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
10	761	X	761	-0-	-0- B	-0-	759	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					-0-
12	843	X	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
01	775	N	574	-0-	-201 B	-0-	573	2	1	9	N	1	1	1			-0-

GEASLIN NW 198 WELL #: 18 RRCID -> 185647 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 3620 - 5698

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

GEASLIN SW 205 WELL #: 19 RRCID -> 185648 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5434 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	X	4	-0-	-833 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
11	481	X	481	-0-	-0- B	-0-	480	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	1318	X	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	996	2	2	9	N	2	2	1			-0-

GEASLIN SE 204 WELL #: 21 RRCID -> 185651 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5824 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
09	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					15
10	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					15
11	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					15
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					15
01	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					15

GEASLIN SE 205 WELL #: 20 RRCID -> 185655 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5444 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2465	X	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	2			N	-0-					10
09	1410	X	590	-0-	-820 B	-0-	590	2			N	-0-					10
10	840	X	840	-0-	-0- B	-0-	838	2	2	9	N	2	2	1			10
11	1410	X	1101	-0-	-309 B	-0-	1099	2	2	9	N	2	2	1			10
12	1457	X	1265	-0-	-192 B	-0-	1265	2			N	-0-					10
01	837	N	836	-0-	-1 B	-0-	834	2	2	9	N	2	2	1			10

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

GEASLIN NE 206 WELL #: 22 RRCID -> 185661 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5626 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	93	N	53	-0-	-40 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN SE 203 WELL #: 5 RRCID -> 185667 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 3850 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
09	450	N	320	-0-	-130 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	403	N	169	-0-	-234 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	525	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	341	N	87	-0-	-254 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	558	2	1	9	N	1	1	1			-0-

GEASLIN SE 206 WELL #: 23 RRCID -> 186340 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	4	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	2	-0-	-3 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	247	2	1	9	N	1	1	1			-0-

GEASLIN NE 197 WELL #: 24 RRCID -> 186850 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5966 - 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
08	1991	X	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
09	900	X	452	-0-	-448 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	496	X	459	-0-	-37 B	-0-	458	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	900	X	693	-0-	-207 B	-0-	691	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	930	X	682	-0-	-248 B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
01	465	N	413	-0-	-52 B	-0-	412	2	1	9	N	1	1	1			-0-

GEASLIN NW 197 WELL #: 25 RRCID -> 186851 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4918 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2107	X	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	2			N	-0-					2
09	780	X	593	-0-	-187 B	-0-	593	2			N	-0-					2
10	629	X	629	-0-	-0- B	-0-	628	2	1	9	N	1	1	1			2
11	780	X	715	-0-	-65 B	-0-	713	2	2	9	N	2	2	1			2
12	866	X	866	-0-	-0- B	-0-	866	2			N	-0-					2
01	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	693	2	1	9	N	1	1	1			2

GEASLIN SE 204 WELL #: 32 RRCID -> 186961 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4042 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	2			N	-0-					-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1336	2	6	9	N	5	3	1	2	8	-0-
11	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-
01	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-

GEASLIN SW 206 WELL #: 26 RRCID -> 186964 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6262 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

GEASLIN SW 198 WELL #: 30 RRCID -> 188506 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	311	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	321	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	420	N	324	-0-	-96 B	-0-	323	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	311	2	1	9	N	1	1	1			-0-

GEASLIN NE 198 WELL #: 28 RRCID -> 188507 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5600 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2196	X	2196	-0-	-0- B	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
09	1020	X	484	-0-	-536 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	680	X	680	-0-	-0- B	-0-	678	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	1020	X	389	-0-	-631 B	-0-	388	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	1240	X	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	761	2	2	9	N	2	2	1			-0-

BROWN SW 210 WELL #: 6 RRCID -> 188508 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5792 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2529	N	2529	-0-	-0- B	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
09	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
10	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1536	2	3	9	N	3	3	1			-0-
11	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	1696	2	4	9	N	4	4	1			-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
01	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1249	2	3	9	N	3	3	1			-0-

BROWN NW 203 WELL #: 9X RRCID -> 188512 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 5760 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	X	291	-0-	-670 B	-0-	291	2			N	-0-					2
09	930	X	481	-0-	-449 B	-0-	481	2			N	-0-					2
10	2059	X	2059	-0-	-0- B	-0-	2053	2	6	9	N	5	5	1			2
11	1736	X	1736	-0-	-0- B	-0-	1732	2	4	9	N	4	4	1			2
12	1636	X	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	2			N	-0-					2
01	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1145	2	2	9	N	2	2	1			2

GEASLIN SW 204 WELL #: 31 RRCID -> 190056 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5800 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1822	X	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
09	930	X	3	-0-	-927 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	806	X	397	-0-	-409 B	-0-	396	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	930	X	843	-0-	-87 B	-0-	841	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	1305	X	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	867	2	2	9	N	2	2	1			-0-

GEASLIN NW 198 WELL #: 33 RRCID -> 190108 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	232	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	360	N	232	-0-	-128 B	-0-	231	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	217	N	14	-0-	-203 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	303	2	1	9	N	1	1	1			-0-

MONROE SE 186 WELL #: 2 RRCID -> 190109 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5260 - 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
08	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
09	270	N	106	-0-	-164 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	249	-0-	-141 B	-0-	248	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	458	2	1	9	N	1	1	1			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

MONROE NW 181 WELL #: 3 RRCID -> 190111 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 5230 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	262	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	270	N	261	-0-	-9 B	-0-	260	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	299	2	1	9	N	1	1	1			-0-

MOBLEY 2 STATE WELL #: 4 RRCID -> 190112 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6940 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1013	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	750	N	716	-0-	-34 B	-0-	714	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-

MOBLEY 35 WELL #: 5 RRCID -> 190422 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5900 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
09	240	N	56	-0-	-184 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
11	2916	N	2916	-0-	-0- B	-0-	2907	2	9	9	N	8	7	1	1	8	-0-
12	62	N	25	-0-	-37 B	-0-	19	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1253	2	3	9	N	3	3	1			-0-

BROWN SE 211 WELL #: 2 RRCID -> 191252 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5982 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	719	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	780	N	613	-0-	-167 B	-0-	612	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	682	N	664	-0-	-18 B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
01	713	N	679	-0-	-34 B	-0-	678	2	1	9	N	1	1	1			-0-

GEASLIN NE 199 WELL #: 36 RRCID -> 191253 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6066 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	186	N	7	-0-	-179 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-

BROWN NW 210 WELL #: 11 RRCID -> 191256 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 5973 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	2	2	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MOBLEY 2 STATE WELL #: 8 RRCID -> 191258 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5280 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	44	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

MONROE SE 187 WELL #: 6 RRCID -> 191259 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5010 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	3	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	8			-0-
12	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	15	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MONROE NE 180 WELL #: 5 RRCID -> 191657 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4506 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	409	-0-	-101 B	-0-	408	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	415	2	1	9	N	1	1	1			-0-

BROWN SW 202 WELL #: 8 RRCID -> 191658 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5660 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	15	N	14	-0-	-1 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-

BROWN SW 223 WELL #: 12 RRCID -> 192657 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 6578 - 6976

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

GEASLIN NE 204 WELL #: 5 RRCID -> 192658 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6106 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402	X	4402	-0-	-0- B	-0-	4402	2			N	-0-					2
09	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1319	2	2	9	N	2	2	8			2
10	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	858	2	2	9	N	2	2	1			2
11	1350	X	632	-0-	-718 B	-0-	631	2	1	9	N	1	1	1			2
12	1395	X	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					2
01	1395	X	658	-0-	-737 B	-0-	657	2	1	9	N	1	1	1			2

GEASLIN NW 205 WELL #: 38 RRCID -> 192660 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 3925 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-

MONROE SW 187 WELL #: 7 RRCID -> 192662 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4702 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	X	6752	-0-	5047 B	-5582	6752	2			N	-0-					32
09	1650	X	1725	-0-	75 B	-5507	1725	2			N	-0-					32
10	1705	X	21	-0-	-1684 B	-5507	19	2	2	9	N	2	2	8			32
11	1650	X	-0-	-0-	-1650 B	-5507					N	-0-					32
12	1705	X	-0-	-0-	-1705 B	-5507					N	-0-					32
01	1705	X	-0-	-0-	-1705 B	-5507					N	1	1	8			32

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

BROWN NW 200 WELL #: 19 RRCID -> 192665 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5960 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	863	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	836	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	359	2	1	9	N	1	1	1			-0-

BROWN SW 212 WELL #: 14 RRCID -> 192782 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6750 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5771	X	5771	-0-	-0- B	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
10	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	2064	2	6	9	N	5	5	1			-0-
11	1958	X	1958	-0-	-0- B	-0-	1952	2	6	9	N	5	4	1	1	8	-0-
12	1919	X	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	1556	-0-	-273 B	-0-	1553	2	3	9	N	3	3	1			-0-

GEASLIN NE 197 WELL #: 39 RRCID -> 192910 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5258 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2573	-0-	-0- B	-0-	2566	2	7	9	N	6	6	1			-0-
11	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	1822	2	4	9	N	4	4	1			-0-
12	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
01	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	862	2	3	9	N	3	2	1	1	8	-0-

BROWN SW 203 WELL #: 3 RRCID -> 193902 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5970 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	284	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	291	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 199 WELL #: 34 RRCID -> 193904 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 3839 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7422	X	7422	-0-	-0- B	-0-	7422	2			N	-0-					2
09	1965	X	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	2			N	-0-					2
10	2008	X	2008	-0-	-0- B	-0-	2002	2	6	9	N	5	5	1			2
11	1927	X	1927	-0-	-0- B	-0-	1923	2	4	9	N	4	4	1			2
12	2171	X	2171	-0-	-0- B	-0-	2171	2			N	-0-					2
01	1904	X	1904	-0-	-0- B	-0-	1900	2	4	9	N	4	4	1			2

MONROE NW 180 WELL #: 9 RRCID -> 193908 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 4906 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	682	N	450	-0-	-232 B	-0-	449	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1041	2	3	9	N	3	2	1	1	8	-0-
12	899	N	3	-0-	-896 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1143	2	2	9	N	2	2	1			-0-

MONROE SW 187 WELL #: 8 RRCID -> 193909 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 550 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					2
09	90	N	72	-0-	-18 B	-0-	72	2			N	-0-					2
10	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	60	2			N	-0-					2
11	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					2
12	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					2
01	62	N	12	-0-	-50 B	-0-	12	2			N	-0-					2

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
MONROE SW 187 WELL #: 10 RRCID -> 195247 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5290 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-					N	-0-					2
09	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2			N	-0-					2
10	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			N	-0-					2
11	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2			N	-0-					2
12	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	21	2	6	9	N	5	5	8			2
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					2

GEASLIN NE 205 WELL #: 40 RRCID -> 195249 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6034 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	-0-	-0-	-11	B	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	1148	N	1148	-0-	-0-	B	-0-	1145	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	B	-0-	960	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	569	2	1	9	N	1	1	1			-0-

GEASLIN NW 205 WELL #: 41 RRCID -> 195254 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5604 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-					3
09	480	N	91	-0-	-389	B	-0-	91	2			N	-0-					3
10	496	N	25	-0-	-471	B	-0-	25	2			N	-0-					3
11	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-					3
12	93	N	6	-0-	-87	B	-0-	6	2			N	-0-					3
01	31	N	10	-0-	-21	B	-0-	10	2			N	-0-					3

GEASLIN SW 205 WELL #: 43 RRCID -> 195255 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 5343 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	B	-0-	262	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	243	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	276	2	1	9	N	1	1	1			-0-

GEASLIN NE 205 WELL #: 44 RRCID -> 195259 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5830 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
09	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			N	-0-					28
10	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					28
11	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-					28
12	124	N	1	-0-	-123	B	-0-	1	2			N	-0-					28
01	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	1	1	1			28

GEASLIN NW 198 WELL #: 42 RRCID -> 195913 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5528 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	589	N	457	-0-	-132	B	-0-	456	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	587	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	651	N	4	-0-	-647	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	915	2	2	9	N	2	2	1			-0-

GEASLIN SE "205" WELL #: 45 RRCID -> 198453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 5814 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	1	-0-	-278	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	339	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	327	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	309	2	1	9	N	1	1	1			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

GEASLIN SW "204" WELL #: 48 RRCID -> 199780 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5838 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	31	-0-	-59 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	3	3	8			-0-
11	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW "204" WELL #: 49 RRCID -> 199782 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5769 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
09	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					17
10	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					17
11	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1526	2	3	9	N	3	3	1			17
12	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2			N	-0-					17
01	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	660	2	1	9	N	1	1	1			17

GEASLIN SE "206" WELL #: 51 RRCID -> 199784 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5640 - 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
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEASLIN SE "206" WELL #: 53 RRCID -> 199786 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5340 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1093	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1159	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	970	-0-	-115 B	-0-	968	2	2	9	N	2	2	1			-0-

BROWN NE "210" WELL #: 22 RRCID -> 200893 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6700 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	3	-0-	-276 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	240	N	165	-0-	-75 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	227	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	217	N	135	-0-	-82 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW "198" WELL #: 57 RRCID -> 201184 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5258 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	314	2	1	9	N	1	1	1			-0-

GEASLIN SW "198" WELL #: 47 RRCID -> 201191 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5358 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	418	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	391	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	457	2	1	9	N	1	1	1			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

MONROE NE "179" WELL #: 11 RRCID -> 201196 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 4784 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	71	-0-	-49 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-

MONROE NE "179" WELL #: 15 RRCID -> 202198 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4690 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	315	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	244	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "210" WELL #: 20 RRCID -> 203691 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 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
08	1085	N	1	-0-	-1084 B	-0-	1	2			N	-0-					48
09	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	2			N	-0-					48
10	1457	N	6	-0-	-1451 B	-0-	6	2			N	-0-					48
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					48
12	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	2			N	-0-					48
01	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1001	2	3	9	N	3	2	1	1	8	48

BROWN SW "210" WELL #: 33 RRCID -> 203693 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5696 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					94
09	90	N	20	-0-	-70 B	-0-	20	2			N	-0-					94
10	93	N	22	-0-	-71 B	-0-	22	2			N	-0-					94
11	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					94
12	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					94
01	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					94

GEASLIN NW "197" WELL #: 59 RRCID -> 203698 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5650 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN NW "211" WELL #: 32 RRCID -> 203700 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6226 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MONROE SW "186" WELL #: 14 RRCID -> 203701 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5010 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	528	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	474	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	425	2	1	9	N	1	1	1			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

GEASLIN NE "204" WELL #: 46 RRCID -> 203703 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5852 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					17
09	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-					17
10	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1469	2	6	9	N	5	3	1	2	8	17
11	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1000	2	2	9	N	2	2	1			17
12	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					17
01	713	N	375	-0-	-338 B	-0-	373	2	2	9	N	2	1	1	1	8	17

BROWN SW "211" WELL #: 31 RRCID -> 205428 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6180 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09	7086	X	7086	-0-	-0- B	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
10	3562	X	3562	-0-	-0- B	-0-	3553	2	9	9	N	8	8	1			-0-
11	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	223	X	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	124	X	71	-0-	-53 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-

MONROE NE "180" WELL #: 16 RRCID -> 205488 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4106 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	124	N	31	-0-	-93 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-

MONROE NE "180" WELL #: 18 RRCID -> 206284 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5226 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					2
09	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	2			N	-0-					2
10	2046	N	2042	-0-	-4 B	-0-	2033	2	9	9	N	8	5	1	3	8	2
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
12	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	2259	2	6	9	N	5	5	8			2
01	2046	N	1583	-0-	-463 B	-0-	1580	2	3	9	N	3	3	1			2

MONROE SE "180" WELL #: 21 RRCID -> 207122 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5268 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
09	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					28
10	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					28
11	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					28
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					28
01	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					28

MONROE SE "188" WELL #: 19 RRCID -> 207124 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4870 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEASLIN 198 WELL #: 5 RRCID -> 207277 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 5654 - 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
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					126
09	1230	N	603	-0-	-627 B	-0-	603	2			N	-0-					126
10	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	1592	2	4	9	N	4	4	1			126
11	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1032	2	2	9	N	2	2	1			126
12	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					126
01	1488	N	919	-0-	-569 B	-0-	917	2	2	9	N	2	2	1			126

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

MONROE SE "187" WELL #: 20 RRCID -> 207335 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4596 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
10	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	1399	2	3	9	N	3	3	1			-0-
11	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1398	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	1302	N	13	-0-	-1289 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1413	2	3	9	N	3	3	1			-0-

GEASLIN SW "205" WELL #: 63 RRCID -> 207371 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5560 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
10	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1138	2	3	9	N	3	3	1			-0-
11	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	845	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
01	806	N	499	-0-	-307 B	-0-	498	2	1	9	N	1	1	1			-0-

MONROE NE "179" WELL #: 17 RRCID -> 207372 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5180 - 5392

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

GEASLIN WELL #: 1973 RRCID -> 207431 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5064 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	83	-0-	-67 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

GEASLIN NW "187" WELL #: 7 RRCID -> 208285 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5254 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					64
09	210	N	157	-0-	-53 B	-0-	157	2			N	-0-					64
10	403	N	83	-0-	-320 B	-0-	83	2			N	-0-					64
11	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	322	2	1	9	N	1	1	1			64
12	155	N	78	-0-	-77 B	-0-	78	2			N	-0-					64
01	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	272	2	1	9	N	1	1	1			64

GEASLIN NE "204" WELL #: 64 RRCID -> 208287 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 5814 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-
09	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1521	2	3	9	N	3	3	1			-0-
11	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1498	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	1426	N	800	-0-	-626 B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	1923	2	4	9	N	4	4	1			-0-

BROWN NE "212" WELL #: 25 RRCID -> 211836 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 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
08	744	N	9	-0-	-735 B	-0-	9	2			N	-0-					2
09	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					2
10	651	N	561	-0-	-90 B	-0-	560	2	1	9	N	1	1	1			2
11	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	467	2	1	9	N	1	1	1			2
12	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-					2
01	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	787	2	2	9	N	2	2	1			2

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

GEASLIN NE "198" WELL #: 54 RRCID -> 212770 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 5970 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					2
09	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					2
10	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					2
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					2
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					2
01	11	N	1	-0-	-10 B	-0-	1	2			N	-0-					2

BROWN NE "212" WELL #: 38 RRCID -> 215546 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5878 - 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
08	1395	N	23	-0-	-1372 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1680	-0-	-25 B	-0-	1676	2	4	9	N	4	4	1			-0-
11	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1580	2	4	9	N	4	4	1			-0-
12	1581	N	1497	-0-	-84 B	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1600	-0-	-74 B	-0-	1597	2	3	9	N	3	3	1			-0-

GEASLIN SE "204" WELL #: 60 RRCID -> 215737 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 3439 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	1	-0-	-247 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	279	N	157	-0-	-122 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	248	N	172	-0-	-76 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	155	N	118	-0-	-37 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "212" WELL #: 36 RRCID -> 215743 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6210 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					82
09	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	2			N	-0-					82
10	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	2272	2	6	9	N	5	5	1			82
11	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	2089	2	7	9	N	6	5	1	1	8	82
12	2808	N	2808	-0-	-0- B	-0-	2808	2			N	-0-					82
01	2046	N	1802	-0-	-244 B	-0-	1798	2	4	9	N	4	4	1			82

MONROE SE "188" WELL #: 22 RRCID -> 217062 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3568 - 4382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	857	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	8			-0-
12	434	N	3	-0-	-431 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	434	N	3	-0-	-431 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "220" WELL #: 37 RRCID -> 217070 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 5798 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	2	-0-	-1145 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	644	-0-	-565 B	-0-	643	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	802	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	1333	N	996	-0-	-337 B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
01	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1370	2	3	9	N	3	3	1			-0-

BROWN NW "213" WELL #: 34 RRCID -> 217393 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6060 - 6725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	13	-0-	-1041 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
10	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1221	2	3	9	N	3	3	1			-0-
11	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	1922	2	4	9	N	4	4	1			-0-
12	1643	N	1555	-0-	-88 B	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
01	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	2010	2	4	9	N	4	4	1			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

BROWN SW "213" WELL #: 40 RRCID -> 217846 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3321 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	500	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	1554	2	4	9	N	4	4	1			-0-
12	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
01	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1194	2	2	9	N	2	2	1			-0-

MONROE NW "180" WELL #: 12 RRCID -> 218138 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5390 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "212" WELL #: 30 RRCID -> 218140 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 3874 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	4	-0-	-244 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	972	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	702	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	598	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	525	2	1	9	N	1	1	1			-0-

GEASLIN NW "199" WELL #: 66 RRCID -> 218167 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5829 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					35
09	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					35
10	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					35
11	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					35
12	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					35
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					35

GEASLILN SW "199" WELL #: 65 RRCID -> 218171 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5814 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
09	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
10	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1492	2	3	9	N	3	3	1			-0-
11	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1364	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1132	2	2	9	N	2	2	1			-0-

BROWN NE "211" WELL #: 35 RRCID -> 218174 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6466 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	50	-0-	-70 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	124	N	63	-0-	-61 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "213" WELL #: 41 RRCID -> 218177 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3282 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	465	N	1	-0-	-464 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

BROWN SW "211" WELL #: 44 RRCID -> 220297 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6136 - 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
08	1550	N	16	-0-	-1534 B	-0-	16	2			N	-0-					2
09	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	2			N	-0-					2
10	1891	N	1882	-0-	-9 B	-0-	1878	2	4	9	N	4	4	1			2
11	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	1911	2	6	9	N	5	4	1	1	8	2
12	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116	2			N	-0-					2
01	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	1980	2	6	9	N	5	4	1	1	8	2

MONROE SW "188" WELL #: 23 RRCID -> 220561 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3342 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
09	2706	N	2706	-0-	-0- B	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	251	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	281	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NW "187" WELL #: 67 RRCID -> 220666 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5218 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN SE "203" WELL #: 48 RRCID -> 221044 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5634 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	1	-0-	-464 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7 B	-0-	426	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	749	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	652	2	1	9	N	1	1	1			-0-

BROWN SW "211" WELL #: 43 RRCID -> 221050 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6088 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					5
09	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					5
10	310	N	215	-0-	-95 B	-0-	215	2			N	-0-					5
11	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	346	2	1	9	N	1	1	1			5
12	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					5
01	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	342	2	1	9	N	1	1	1			5

BROWN SE "221" WELL #: 39 RRCID -> 221052 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 3287 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					2
09	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	2			N	-0-					2
10	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	2121	2	8	9	N	7	5	1	2	8	2
11	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	2126	2	6	9	N	5	5	1			2
12	2461	N	2461	-0-	-0- B	-0-	2455	2	6	9	N	5	5	8			2
01	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	2157	2	4	9	N	4	4	1			2

BROWN SE "211" WELL #: 45 RRCID -> 222508 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6700 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	16	-0-	-1069 B	-0-	16	2			N	-0-					2
09	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	2			N	-0-					2
10	1333	N	807	-0-	-526 B	-0-	805	2	2	9	N	2	2	1			2
11	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	308	2	1	9	N	1	1	1			2
12	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	2			N	-0-					2
01	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1091	2	2	9	N	2	2	1			2

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

BROWN NE "185" WELL #: 57 RRCID -> 222531 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5404 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
10	2801	X	2801	-0-	-0- B	-0-	2791	2	10	9	N	9	6	1	3	8	-0-
11	2801	X	2801	-0-	-0- B	-0-	2794	2	7	9	N	6	6	1			-0-
12	1829	X	25	-0-	-1804 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	2688	X	2688	-0-	-0- B	-0-	2681	2	7	9	N	6	6	1			-0-

BROWN SE "220" WELL #: 53 RRCID -> 223270 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5543 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					2
09	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1444	2	2	9	N	2	2	8			2
10	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	2282	2	6	9	N	5	5	1			2
11	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	2240	2	7	9	N	6	5	1	1	8	2
12	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	1973	2	6	9	N	5	5	8			2
01	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	2184	2	6	9	N	5	5	1			2

BROWN SE "220" WELL #: 52 RRCID -> 223281 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 3368 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					2
09	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					2
10	651	N	516	-0-	-135 B	-0-	515	2	1	9	N	1	1	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
12	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-					2
01	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	792	2	2	9	N	2	2	1			2

BROWN SW "220" WELL #: 54 RRCID -> 223329 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 3406 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					2
09	60	N	11	-0-	-49 B	-0-	11	2			N	-0-					2
10	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
12	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					2
01	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					2

BROWN NW "226" WELL #: 56 RRCID -> 223763 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 6075 - 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
08	713	N	10	-0-	-703 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	780	N	702	-0-	-78 B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	763	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	727	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
01	775	N	735	-0-	-40 B	-0-	733	2	2	9	N	2	2	1			-0-

BROWN NW "203" WELL #: 47 RRCID -> 224149 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 5597 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	378	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	330	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	372	N	360	-0-	-12 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	431	2	1	9	N	1	1	1			-0-

BROWN SW "212" WELL #: 46 RRCID -> 224885 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6118 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

BROWN NE "221" WELL #: 55 RRCID -> 224936 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 3330 - 6360

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

BROWN SE "213" WELL #: 49 RRCID -> 225928 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5724 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	74	-0-	-106 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "213" WELL #: 50 RRCID -> 227005 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 3261 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3613	X	3613	-0-	-0- B	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
09	1295	X	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
10	1250	X	1250	-0-	-0- B	-0-	1247	2	3	9	N	3	3	1			-0-
11	1260	X	949	-0-	-311 B	-0-	947	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	1332	X	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
01	1302	X	1171	-0-	-131 B	-0-	1169	2	2	9	N	2	2	1			-0-

BROWN NE "220" WELL #: 58 RRCID -> 227203 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 3436 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	236	-0-	-34 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	217	N	139	-0-	-78 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	248	N	18	-0-	-230 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	124	N	14	-0-	-110 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "221" WELL #: 60 RRCID -> 227208 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3261 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	-0-	-0-	-1922 B	-0-					N	-0-					2
09	1440	N	-0-	-0-	-1440 B	-0-					N	2	2	8			2
10	1829	N	4	-0-	-1825 B	-0-	4	2			N	-0-					2
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					2
12	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					2
01	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-					2

BROWN SW "201" WELL #: 63 RRCID -> 228099 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 3954 - 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
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "226" WELL #: 62 RRCID -> 228103 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 3396 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	91	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

BROWN NE "203" WELL #: 65 RRCID -> 228908 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3764 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	15	-0-	-915 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1177	2	3	9	N	3	3	1			-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1138	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	985	-0-	-193 B	-0-	983	2	2	9	N	2	2	1			-0-

BROWN NW "220" WELL #: 59 RRCID -> 228913 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 3272 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	994	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	814	2	3	9	N	3	2	1	1	8	-0-
12	1209	N	82	-0-	-1127 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	992	N	681	-0-	-311 B	-0-	680	2	1	9	N	1	1	1			-0-

BROWN SE "202" WELL #: 67 RRCID -> 228922 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	751	X	751	-0-	-0- B	-0-	749	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	327	X	327	-0-	-0- B	-0-	324	2	3	9	N	3	1	1	2	8	-0-
11	138	X	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	662	X	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
01	537	X	537	-0-	-0- B	-0-	536	2	1	9	N	1	1	1			-0-

BROWN NW "212" WELL #: 64 RRCID -> 228924 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5950 - 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
08	775	N	8	-0-	-767 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	915	-0-	-139 B	-0-	913	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	955	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	930	N	54	-0-	-876 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	930	N	675	-0-	-255 B	-0-	674	2	1	9	N	1	1	1			-0-

BROWN NW "221" WELL #: 68 RRCID -> 228979 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 3370 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	-0-	-0-	-3596 B	-0-					N	-0-					-0-
09	3090	X	3005	-0-	-85 B	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	12	-0-	-3181 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	3636	X	3636	-0-	-0- B	-0-	3627	2	9	9	N	8	8	1			-0-
12	3957	X	3957	-0-	-0- B	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
01	4041	X	4041	-0-	-0- B	-0-	4032	2	9	9	N	8	8	1			-0-

BROWN NW "213" WELL #: 61 RRCID -> 229322 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 3240 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
09	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
10	744	N	563	-0-	-181 B	-0-	562	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	775	2	2	9	N	2	2	1			-0-

BROWN SW "213" WELL #: 66 RRCID -> 231348 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 5714 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	6	-0-	-645 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	660	N	410	-0-	-250 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	744	N	72	-0-	-672 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	396	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	545	2	1	9	N	1	1	1			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

BROWN NW "184" WELL #: 72 RRCID -> 231366 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5447 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	1607	2	4	9	N	4	4	1			-0-
11	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	1522	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	589	N	12	-0-	-577 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	823	2	2	9	N	2	2	1			-0-

BROWN SW "227" WELL #: 69 RRCID -> 231374 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3486 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	2	-0-	-215 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	180	N	96	-0-	-84 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	217	N	6	-0-	-211 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	93	N	19	-0-	-74 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "200" WELL #: 71 RRCID -> 231376 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 5670 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	372	N	247	-0-	-125 B	-0-	246	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	378	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	372	N	214	-0-	-158 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	356	2	1	9	N	1	1	1			-0-

BROWN NW "212" WELL #: 73 RRCID -> 238132 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6390 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	9	-0-	-766 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	360	N	231	-0-	-129 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	785	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	579	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
01	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1110	2	2	9	N	2	2	1			-0-

BROWN NE "222" WELL #: 74 RRCID -> 238422 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3301 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	837	N	652	-0-	-185 B	-0-	651	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	958	2	2	9	N	2	2	1			-0-

BROWN NE "201" WELL #: 75 RRCID -> 240485 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5724 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
11	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
01	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					4

BROWN SE "222" WELL #: 85 RRCID -> 242303 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6610 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	3	8			-0-
11	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1187	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1477	2	3	9	N	3	3	1			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

BROWN SW "213" WELL #: 80 RRCID -> 242311 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3566 - 4101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN NW "213" WELL #: 82 RRCID -> 242359 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3283 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "220" WELL #: 83 RRCID -> 242360 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3282 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	124	N	27	-0-	-97	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	93	N	33	-0-	-60	B	-0-	33	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "220" WELL #: 84 RRCID -> 242362 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3265 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	4	-0-	-585	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	744	N	524	-0-	-220	B	-0-	523	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	723	2	3	9	N	3	2	1	1	8	-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
01	527	N	203	-0-	-324	B	-0-	203	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "225" WELL #: 86 RRCID -> 243574 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3247 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	N	-0-	-0-	-2790	B	-0-					N	-0-					-0-
09	2258	N	2258	-0-	-0-	B	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2282	-0-	-322	B	-0-	2276	2	6	9	N	5	5	1			-0-
11	2431	N	2431	-0-	-0-	B	-0-	2425	2	6	9	N	5	5	1			-0-
12	3013	N	3013	-0-	-0-	B	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
01	2507	N	2507	-0-	-0-	B	-0-	2501	2	6	9	N	5	5	1			-0-

BROWN NE "212" WELL #: 78 RRCID -> 243576 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4100 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	6	-0-	-304	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	372	N	109	-0-	-263	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	338	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	310	N	139	-0-	-171	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	381	2	1	9	N	1	1	1			-0-

BROWN NE "225" WELL #: 88 RRCID -> 244144 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6122 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	-0-	-0-	-713	B	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	183	-0-	-87	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

GEASLIN NW "187" WELL #: 70 RRCID -> 244305 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4395 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "184" WELL #: 76 RRCID -> 244419 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5764 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN SW "212" WELL #: 29 RRCID -> 247443 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 6708 - 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
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	155	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "185" WELL #: 77 RRCID -> 249788 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5270 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	8			71
11	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71
01	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	284	2	1	9	N	1	1	1			71

BROWN NW "185" WELL #: 90 RRCID -> 256604 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5392 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	221	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "201" WELL #: 91 RRCID -> 259360 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 4840 - 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
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	310	N	249	-0-	-61 B	-0-	248	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	381	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	403	2	1	9	N	1	1	1			-0-

BROWN SW '225' WELL #: 95 RRCID -> 277527 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 3393 - 6421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	-0-	-0-	-2046 B	-0-					N	-0-					9
09	2348	N	2348	-0-	-0- B	-0-	2344	2	4	9	N	4	4	8			9
10	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	2404	2	9	9	N	8	5	1	3	8	9
11	2287	N	2287	-0-	-0- B	-0-	2279	2	8	9	N	7	5	1	2	8	9
12	2628	N	2628	-0-	-0- B	-0-	2621	2	7	9	N	6	6	8			9
01	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	2127	2	8	9	N	7	4	1	3	8	9

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
GEASLIN SW 206 WELL #: 61 RRCID -> 290183 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6100 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
09	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					94
10	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	498	2	1	9	N	1	1	1			94
11	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	485	2	1	9	N	1	1	1			94
12	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					94
01	496	N	37	-0-	-459 B	-0-	37	2			N	-0-					94

GENEVA (ELLENBURGER) 34394 200 ASSOCIATED 49B CNTY: SCHLEICHER
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BRUTON 27 WELL #: 1 RRCID -> 220006 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9140 - 12175

08	2348	R	2348	-0-	-0-	-0-	66	1	2107	3	N	159	165	1			89
							175	9									
09	2636	R	2636	-0-	-0-	-0-	66	1	2446	3	N	113	173	1			29
							124	9									
10	1847	R	1847	-0-	-0-	-0-	66	1	1707	3	N	67					96
							74	9									
11	2202	R	2202	-0-	-0-	-0-	66	1	2033	3	N	94	166	1			24
							103	9									
12	2042	R	2042	-0-	-0-	-0-	66	1	1885	3	N	83					107
							91	9									
01	1707	R	1707	-0-	-0-	-0-	62	1	1577	3	N	62					169
							68	9									

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
POWELL UNIT WELL #: RRCID -> 266981 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7765 - 7775

08 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		175
09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		175
10 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		175
11 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		175
12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		175
01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		175

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2021

GENEVA (STRAWN) 34394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
COPPERTOP 177301
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 153336 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7714 - 7726

08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			59
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			61
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61

UPP OPERATING, LLC 875310
BRUTON WELL #: 2 T RRCID -> 100072 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7631 - 7662

08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-			-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-			-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3	N	-0-			-0-
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3	N	-0-			-0-
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3	N	-0-			-0-

GRIERSON SPRING (DEVONIAN) 36953 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 150467 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8705 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	603	-0-	-265	-0-	15	1	565	2	Y	21					159
							23	9									
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	8	1	258	2	Y	20					179
							22	9									
10	775	N	551	-0-	-224	-0-	15	1	512	2	Y	22					201
							24	9									
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					201
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	7	1	777	2	Y	8					209
							9	9									
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	20	1	1774	2	Y	-0-					209

GRIERSON SPRING (STRAWN) 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY "F" WELL #: 1 RRCID -> 118580 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8774 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4805	X	2155	-0-	-2650	-0-	53	1	2036	2	Y	60	103	1			21
							66	9									
09	4650	X	3386	-0-	-1264	-0-	98	1	3198	2	Y	82	43	1			60
							90	9									
10	4805	X	2545	-0-	-2260	-0-	71	1	2375	2	Y	90	106	1			44
							99	9									
11	3300	X	2630	-0-	-670	-0-	14	1	2496	2	Y	109	113	1			40
							120	9									
12	3503	X	2699	-0-	-804	-0-	22	1	2461	2	Y	196	73	1			163
							216	9									
01	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	41	1	3582	2	Y	358	322	1			199
							394	9									

GRIERSON A WELL #: 1 RRCID -> 155427 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8784 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	267	-0-	-136	-0-	19	1	248	2	Y	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	523	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	24	1	374	2	Y	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	36	1	608	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	34	1	399	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	316	-0-	-87	-0-	22	1	294	2	Y	-0-					-0-

GRIERSON A WELL #: 2 RRCID -> 158245 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8705 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-

GRIERSON B WELL #: 1 RRCID -> 158246 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8788 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4123	X	2401	-0-	-1722	-0-	58	1	2254	2	Y	81					142
							89	9									
09	3990	X	3639	-0-	-351	-0-	106	1	3432	2	Y	92	180	1			54
							101	9									
10	4123	X	1512	-0-	-2611	-0-	43	1	1439	2	Y	27					81
							30	9									
11	3990	X	1116	-0-	-2874	-0-	6	1	1033	2	Y	70					151
							77	9									
12	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	52	1	5782	2	Y	353	347	1			157
							388	9									
01	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	75	1	6526	2	Y	221	175	1			203
							243	9									

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY "F" WELL #: 2 RRCID -> 158998 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8712 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5549	X	4034	-0-	-1515	-0-	100	1	3868	2	Y	60	93	1			21
							66	9									
09	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	182	1	5912	2	Y	82	43	1			60
							90	9									
10	6479	X	4707	-0-	-1772	-0-	134	1	4474	2	Y	90	106	1			44
							99	9									
11	6270	X	4065	-0-	-2205	-0-	22	1	3967	2	Y	69	88	1			25
							76	9									
12	6479	X	4111	-0-	-2368	-0-	36	1	3999	2	Y	69	37	1			57
							76	9									
01	6386	X	4205	-0-	-2181	-0-	47	1	4062	2	Y	87	96	1			48
							96	9									

UNIVERSITY "F" WELL #: 3 RRCID -> 159000 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8696 - 8813

08	4526	X	1946	-0-	-2580	-0-	48	1	1832	2	Y	60	93	1			21
							66	9									
09	4380	X	2917	-0-	-1463	-0-	85	1	2758	2	Y	67	39	1			49
							74	9									
10	4526	X	2764	-0-	-1762	-0-	77	1	2569	2	Y	107	104	1			52
							118	9									
11	2940	X	2229	-0-	-711	-0-	11	1	2104	2	Y	104	118	1			38
							114	9									
12	3038	X	2700	-0-	-338	-0-	23	1	2581	2	Y	87	53	1			72
							96	9									
01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	38	1	3349	2	Y	81	108	1			45
							89	9									

UNIVERSITY 6A WELL #: 1 RRCID -> 159463 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8664 - 8730

08	124	N	74	-0-	-50	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					29
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					29
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-	29	7			-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 6-7 WELL #: 1 RRCID -> 162917 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8626 - 8751

08	3751	X	3654	-0-	-97	-0-	262	1	3392	2	N	-0-					22
09	3630	X	3581	-0-	-49	-0-	225	1	3356	2	N	-0-					22
10	3751	X	3459	-0-	-292	-0-	207	1	3252	2	N	-0-					22
11	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	369	1	6317	2	N	-0-					22
12	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	458	1	5335	2	N	-0-					22
01	3689	X	1921	-0-	-1768	-0-	136	1	1785	2	N	-0-					22

UNIVERSITY 6-7W WELL #: 1 RRCID -> 164408 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8664 - 8746

08	930	N	659	-0-	-271	-0-	46	1	602	2	N	10					75
							11	9									
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	56	1	840	2	N	9					84
							10	9									
10	930	N	734	-0-	-196	-0-	44	1	689	2	N	1					85
							1	9									
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	68	1	1155	2	N	7					92
							8	9									
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	112	1	1300	2	N	9					101
							10	9									
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	83	1	1088	2	N	1					102
							1	9									

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY 7-6S WELL #: 1 RRCID -> 164681 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8716 - 8796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829 N	1563	-0-	-266	-0-	112	1	1451	2	N	-0-					205
09	1170 N	1050	-0-	-120	-0-	66	1	984	2	N	-0-					205
*10	2046 N	1424	-0-	-622	-0-	85	1	1339	2	N	-0-	70	7			135
11	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	132	1	2252	2	N	-0-					135
12	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	178	1	2073	2	N	-0-					135
01	1426 N	647	-0-	-779	-0-	46	1	601	2	N	-0-					135

UNIVERSITY "F" WELL #: 4 RRCID -> 165099 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8705 - 8794

08	3813 X	1584	-0-	-2229	-0-	39	1	1512	2	Y	30	47	1			10
						33	9									
09	3690 X	2294	-0-	-1396	-0-	67	1	2181	2	Y	42	22	1			30
						46	9									
10	3813 X	1783	-0-	-2030	-0-	50	1	1683	2	Y	45	53	1			22
						50	9									
11	2550 X	1515	-0-	-1035	-0-	8	1	1468	2	Y	35	44	1			13
						39	9									
12	2635 X	1801	-0-	-834	-0-	16	1	1756	2	Y	26	17	1			22
						29	9									
01	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	30	1	2644	2	Y	33	37	1			18
						36	9									

UNIVERSITY 7-6S WELL #: RRCID -> 166704 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8552 - 8750

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128	7			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2018

UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 168690 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8705 - 8781

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIERSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 169058 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8909 - 8934

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	7			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 264261 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8662 - 8826

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
TXP, INCORPORATED 875395
UNIVERSITY 6-6 WELL #: 1 RRCID -> 186344 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8690 - 8791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5426	2	97	9	Y	88	180	1			58
09	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5250	2	85	9	Y	77					135
10	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5426	2	102	9	Y	93					228
11	5250 X	4436	-0-	-814	-0-	4350	2	86	9	Y	78	186	1			120
12	5425 X	4597	-0-	-828	-0-	4501	2	96	9	Y	87					207
01	5425 X	4129	-0-	-1296	-0-	4030	2	99	9	Y	90	187	1			110

ZARVONA ENERGY LLC 950523
UNIVKEISHA WELL #: 7144 RRCID -> 279514 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8900 - 8963

08	T. A.	166	-0-	166	449	164	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	T. A.	238	-0-	238	687	216	3	20	4	Y	2	2	1			1
						2	9									
10	T. A.	219	-0-	219	906	195	3	20	4	Y	4	4	1			1
						4	9									
11	1091 X	185	-0-	-906	-0-	184	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	248 N	152	-0-	-96	-0-	150	3	2	9	Y	2	1	1			1
*01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	376	3	2	9	Y	2	2	1			1

UNIVKEISHA WELL #: 7091 RRCID -> 281360 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 8908 - 9231

08	1054 N	608	-0-	-446	-0-	588	3	20	9	N	18	16	1			10
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	774	3	20	4	N	26	24	1			12
						29	9									
10	1023 N	475	-0-	-548	-0-	415	3	20	4	N	36	37	1			11
						40	9									
11	600 N	250	-0-	-350	-0-	235	3	15	9	N	14	21	1			4
12	837 N	220	-0-	-617	-0-	192	3	28	9	N	25	20	1			9
*01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	482	3	26	9	N	24	25	1			8

GUSTAV (CANYON) 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
STATE UNIVERSITY "FO" WELL #: 1 RRCID -> 120436 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6980 - 7091

08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					5
09	480 N	475	-0-	-5	-0-	475	3			Y	-0-					5
10	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3			Y	-0-					5
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	3			Y	-0-					5
12	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	3			Y	-0-					5
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3			Y	-0-					5

STATE UNIVERSITY "FQ" WELL #: 1 RRCID -> 120437 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7005 - 7311

08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	310	3	2	9	Y	2					95
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	295	3	1	9	Y	1					96
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	296	3	1	9	Y	1					97
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	296	3	1	9	Y	1					98
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	288	3	2	9	Y	2					100
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	272	3	3	9	Y	3					103

STATE UNIVERSITY FQ WELL #: 3 RRCID -> 148479 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7011 - 7331

08	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					13
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-					13
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					13
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3			Y	-0-					13
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					13
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					13

GUSTAV (CANYON) //CONT.// 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
STATE UNIVERSITY "FO" WELL #: 3 RRCID -> 156422 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6972 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					5
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					5
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			Y	-0-					5
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					5
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			Y	-0-					5
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			Y	-0-					5

OXY USA INC. 630591
UNIVERSITY 6 WELL #: 1 RRCID -> 190067 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6813 - 6874

08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	310	N	11	-0-	-299	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 6 WELL #: 3 RRCID -> 206279 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6824 - 6892

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 6 WELL #: 2 RRCID -> 206773 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6852 - 6860

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
UNIVERSITY '14' WELL #: 3 RRCID -> 213209 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6953 - 6986

08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	3	1	9	N	1					118
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	3	1	9	N	1					119
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	3	2	9	N	2					121
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	3	1	9	N	1					122
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					122
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	271	3	1	9	N	1					123

TXP, INCORPORATED 875395
UNIVERSITY "17" WELL #: 1 RRCID -> 209264 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6952 - 7000

08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

HARRIETT, S. (STRAWN LIME) 39223 600 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
MCGILL WELL #: RRCID -> 195053 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4652 - 4658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2016

HAZEL DEEP (FUSSELMAN) 39917 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
MULLOY OPERATING, INC. 593077
VAUGHN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 118898 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 12851 PERF.11997 - 12085

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175

HELBING (CLEARFORK) 40212 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
HELBING "9" WELL #: 3 RRCID -> 117115 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2844 - 2863

08	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3	N	-0-			-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-			-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-			-0-

MCDONALD -12- WELL #: 3 RRCID -> 125222 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2816 - 2834

08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
10	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3	N	-0-			-0-
11	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	3	N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-			-0-

HELUMA, SE (MIDDLE ATOKA) 40300 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
REIN PUSHER OPERATING LLC 700148
DAMRON WELL #: 1C RRCID -> 147775 COMPL. DATE 04/04/1986 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8203 - 8229

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON) 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 1010 RRCID -> 057505 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7726 - 7941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	2					4
						2	9									
09	DLQ G-10	145	-0-	145	145	7	1	134	2	Y	4	7	1			1
						4	9									
10	DLQ G-10	154	-0-	154	299	8	1	142	2	Y	4	3	1			2
						4	9									
11	452 N	153	-0-	-299	-0-	9	1	138	2	Y	5	3	1			4
						6	9									
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	20	1	154	2	Y	6	7	1			3
						7	9									
*01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	23	1	155	2	Y	6	7	1			2
						7	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 138 RRCID -> 057506 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1026 RRCID -> 057507 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	336	-0-	336	336	17	1	319	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	355	-0-	355	691	18	1	337	2	Y	-0-					-0-
11	1041 N	350	-0-	-691	-0-	21	1	329	2	Y	-0-					-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	47	1	366	2	Y	-0-					-0-
*01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	56	1	367	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1030 RRCID -> 057508 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 8954 PERF. N/A

08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	39	1	651	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	690	-0-	690	690	35	1	655	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	729	-0-	729	1419	38	1	691	2	Y	-0-					-0-
11	1200 N	718	-0-	-482	937	43	1	675	2	Y	-0-					-0-
12	1786 N	849	-0-	-937	-0-	97	1	752	2	Y	-0-					-0-
*01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	114	1	753	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 2038 RRCID -> 057768 COMPL. DATE 10/22/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1031 RRCID -> 057769 COMPL. DATE 01/22/1974 TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A

08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	40	1	668	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	708	-0-	708	708	36	1	672	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	748	-0-	748	1456	39	1	709	2	Y	-0-					-0-
11	1200 N	736	-0-	-464	992	44	1	692	2	Y	-0-					-0-
12	1864 N	872	-0-	-992	-0-	100	1	772	2	Y	-0-					-0-
*01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	117	1	773	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 226 RRCID -> 057770 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		106	-0-	106	106	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		112	-0-	112	218	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	329	N	111	-0-	-218	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	Y	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	2	Y	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 057842 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	2					4
							2	9									
09	DLQ G-10		40	-0-	40	40	2	1	34	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
10	DLQ G-10		41	-0-	41	81	2	1	35	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	124	N	43	-0-	-81	-0-	2	1	35	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
*01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	Y	6	7	1			2
							7	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 231 RRCID -> 057844 COMPL. DATE 01/04/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		390	-0-	390	390	20	1	370	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		411	-0-	411	801	21	1	390	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	405	-0-	-795	6	24	1	381	2	Y	-0-					-0-
12	485	N	479	-0-	-6	-0-	55	1	424	2	Y	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	65	1	425	2	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 101 RRCID -> 057868 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	2					4
							2	9									
09	DLQ G-10		128	-0-	128	128	6	1	118	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
10	DLQ G-10		135	-0-	135	263	7	1	124	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	398	N	135	-0-	-263	-0-	8	1	121	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	21	1	135	2	Y	6	7	1			2
							7	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 201 RRCID -> 058220 COMPL. DATE 02/21/1974 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	2					4
							2	9									
09	DLQ G-10		128	-0-	128	128	6	1	118	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
10	DLQ G-10		135	-0-	135	263	7	1	124	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	398	N	135	-0-	-263	-0-	8	1	121	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	21	1	135	2	Y	6	7	1			2
							7	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 3030 RRCID -> 062066 COMPL. DATE 05/27/1975 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	41	1	685	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		726	-0-	726	726	37	1	689	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		767	-0-	767	1493	40	1	727	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	754	-0-	-446	1047	45	1	709	2	Y	-0-					-0-
12	1940	N	893	-0-	-1047	-0-	102	1	791	2	Y	-0-					-0-
*01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	120	1	792	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 227 RRCID -> 062773 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7734 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	417	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		443	-0-	443	443	23	1	420	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		467	-0-	467	910	24	1	443	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	460	-0-	-740	170	28	1	432	2	Y	-0-					-0-
12	714	N	544	-0-	-170	-0-	62	1	482	2	Y	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	73	1	483	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 4027 RRCID -> 072607 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 8968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 3026A RRCID -> 100964 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7810 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		336	-0-	336	336	17	1	319	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		355	-0-	355	691	18	1	337	2	Y	-0-					-0-
11	1041	N	350	-0-	-691	-0-	21	1	329	2	Y	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	47	1	366	2	Y	-0-					-0-
*01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	56	1	367	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 5027 RRCID -> 105289 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		195	-0-	195	195	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		206	-0-	206	401	11	1	195	2	Y	-0-					-0-
11	603	N	202	-0-	-401	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	27	1	212	2	Y	-0-					-0-
*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	32	1	212	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 3038 RRCID -> 105290 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7615 - 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
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		248	-0-	248	248	13	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		262	-0-	262	510	14	1	248	2	Y	-0-					-0-
11	767	N	257	-0-	-510	-0-	15	1	242	2	Y	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	35	1	270	2	Y	-0-					-0-
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	41	1	270	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 4026 RRCID -> 105331 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7794 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	79	1	1302	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1381	-0-	1381	1381	70	1	1311	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1459	-0-	1459	2840	76	1	1383	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1435	-0-	235	3075	86	1	1349	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1699	-0-	-1401	1674	194	1	1505	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1736	-0-	-1364	310	229	1	1507	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 4030 RRCID -> 105332 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7756 - 7826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	442 N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	417	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	443	-0-	443	443	23	1	420	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	467	-0-	467	910	24	1	443	2	Y	-0-					-0-
11	1200 N	460	-0-	-740	170	28	1	432	2	Y	-0-					-0-
12	714 N	544	-0-	-170	-0-	62	1	482	2	Y	-0-					-0-
*01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	73	1	483	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 4031 RRCID -> 105333 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7723 - 7809

08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	354	-0-	354	354	18	1	336	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	373	-0-	373	727	19	1	354	2	Y	-0-					-0-
11	1095 N	368	-0-	-727	-0-	22	1	346	2	Y	-0-					-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	50	1	386	2	Y	-0-					-0-
*01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	59	1	386	2	Y	-0-					-0-

DOBSON, FRED W. WELL #: 1029 RRCID -> 108602 COMPL. DATE 11/30/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7837 - 7880

08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	425	-0-	425	425	22	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	448	-0-	448	873	23	1	425	2	Y	-0-					-0-
11	1200 N	441	-0-	-759	114	26	1	415	2	Y	-0-					-0-
12	637 N	523	-0-	-114	-0-	60	1	463	2	Y	-0-					-0-
*01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	70	1	464	2	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 301 RRCID -> 108603 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7716 - 7831

08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	451	2	Y	2					4
						2	9									
09	DLQ G-10	482	-0-	482	482	24	1	454	2	Y	4	7	1			1
						4	9									
10	DLQ G-10	509	-0-	509	991	26	1	479	2	Y	4	3	1			2
						4	9									
11	1200 N	503	-0-	-697	294	30	1	467	2	Y	5	3	1			4
						6	9									
12	889 N	595	-0-	-294	-0-	67	1	521	2	Y	6	7	1			3
						7	9									
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	79	1	522	2	Y	6	7	1			2
						7	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 5030 RRCID -> 110506 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7765 - 7864

08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	37	1	618	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	655	-0-	655	655	33	1	622	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	692	-0-	692	1347	36	1	656	2	Y	-0-					-0-
11	1200 N	681	-0-	-519	828	41	1	640	2	Y	-0-					-0-
12	1634 N	806	-0-	-828	-0-	92	1	714	2	Y	-0-					-0-
*01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	109	1	715	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 3031 RRCID -> 110607 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7736 - 7827

08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	336	-0-	336	336	17	1	319	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	355	-0-	355	691	18	1	337	2	Y	-0-					-0-
11	1041 N	350	-0-	-691	-0-	21	1	329	2	Y	-0-					-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	47	1	366	2	Y	-0-					-0-
*01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	56	1	367	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
H & H DRILLING CO. WELL #: 3039 RRCID -> 111480 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	2					4
						2	9									
09	DLQ G-10	75	-0-	75	75	4	1	67	2	Y	4	7	1			1
						4	9									
10	DLQ G-10	79	-0-	79	154	4	1	71	2	Y	4	3	1			2
						4	9									
11	233 N	79	-0-	-154	-0-	4	1	69	2	Y	5	3	1			4
						6	9									
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	Y	6	7	1			3
						7	9									
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	77	2	Y	6	7	1			2
						7	9									

JONES RANCH WELL #: 1026 RRCID -> 115369 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 7559

08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	384	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	407	-0-	407	407	21	1	386	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	430	-0-	430	837	22	1	408	2	Y	-0-					-0-
11	1200 N	423	-0-	-777	60	25	1	398	2	Y	-0-					-0-
12	561 N	501	-0-	-60	-0-	57	1	444	2	Y	-0-					-0-
*01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	67	1	444	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 5026 RRCID -> 123502 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7748 - 7862

08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	39	1	651	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	690	-0-	690	690	35	1	655	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	729	-0-	729	1419	38	1	691	2	Y	-0-					-0-
11	1200 N	718	-0-	-482	937	43	1	675	2	Y	-0-					-0-
12	1786 N	849	-0-	-937	-0-	97	1	752	2	Y	-0-					-0-
*01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	114	1	753	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 6027 RRCID -> 123629 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7820 - 7914

08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	434	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	460	-0-	460	460	23	1	437	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	486	-0-	486	946	25	1	461	2	Y	-0-					-0-
11	1200 N	479	-0-	-721	225	29	1	450	2	Y	-0-					-0-
12	792 N	567	-0-	-225	-0-	65	1	502	2	Y	-0-					-0-
*01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	76	1	502	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 8027 RRCID -> 124146 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7811 - 7916

08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	384	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	407	-0-	407	407	21	1	386	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	430	-0-	430	837	22	1	408	2	Y	-0-					-0-
11	1200 N	423	-0-	-777	60	25	1	398	2	Y	-0-					-0-
12	561 N	501	-0-	-60	-0-	57	1	444	2	Y	-0-					-0-
*01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	67	1	444	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 7027 RRCID -> 124206 COMPL. DATE 05/02/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7843 - 7891

08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	336	-0-	336	336	17	1	319	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	355	-0-	355	691	18	1	337	2	Y	-0-					-0-
11	1041 N	350	-0-	-691	-0-	21	1	329	2	Y	-0-					-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	47	1	366	2	Y	-0-					-0-
*01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	56	1	367	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 6026 RRCID -> 124468 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7685 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		301	-0-	301	301	15	1	286	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		318	-0-	318	619	17	1	301	2	Y	-0-					-0-
11	932	N	313	-0-	-619	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	42	1	328	2	Y	-0-					-0-
*01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	50	1	328	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 7026 RRCID -> 124472 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7725 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		372	-0-	372	372	19	1	353	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		392	-0-	392	764	20	1	372	2	Y	-0-					-0-
11	1150	N	386	-0-	-764	-0-	23	1	363	2	Y	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	52	1	405	2	Y	-0-					-0-
*01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	62	1	406	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 6030 RRCID -> 124720 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		513	-0-	513	513	26	1	487	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		542	-0-	542	1055	28	1	514	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	534	-0-	-666	389	32	1	502	2	Y	-0-					-0-
12	1020	N	631	-0-	-389	-0-	72	1	559	2	Y	-0-					-0-
*01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	85	1	560	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 7030 RRCID -> 125131 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		177	-0-	177	177	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		187	-0-	187	364	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
11	548	N	184	-0-	-364	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	Y	-0-					-0-
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	29	1	193	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 5031 RRCID -> 127242 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7686 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		318	-0-	318	318	16	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		336	-0-	336	654	17	1	319	2	Y	-0-					-0-
11	985	N	331	-0-	-654	-0-	20	1	311	2	Y	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	45	1	347	2	Y	-0-					-0-
*01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	53	1	348	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 6031 RRCID -> 127316 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7738 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		390	-0-	390	390	20	1	370	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		411	-0-	411	801	21	1	390	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	405	-0-	-795	6	24	1	381	2	Y	-0-					-0-
12	485	N	479	-0-	-6	-0-	55	1	424	2	Y	-0-					-0-
*01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	65	1	425	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 8026 RRCID -> 130576 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7807 - 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
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	32	1	534	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		567	-0-	567	567	29	1	538	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		598	-0-	598	1165	31	1	567	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	589	-0-	-611	554	35	1	554	2	Y	-0-					-0-
12	1251	N	697	-0-	-554	-0-	80	1	617	2	Y	-0-					-0-
*01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	94	1	618	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

JONES RANCH "A" WELL #: 1027 RRCID -> 130973 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	417	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		443	-0-	443	443	23	1	420	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		467	-0-	467	910	24	1	443	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	460	-0-	-740	170	28	1	432	2	Y	-0-					-0-
12	714	N	544	-0-	-170	-0-	62	1	482	2	Y	-0-					-0-
*01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	73	1	483	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 8030 RRCID -> 132839 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7751 - 7856

08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	32	1	534	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		567	-0-	567	567	29	1	538	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		598	-0-	598	1165	31	1	567	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	589	-0-	-611	554	35	1	554	2	Y	-0-					-0-
12	1251	N	697	-0-	-554	-0-	80	1	617	2	Y	-0-					-0-
*01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	94	1	618	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 4038 RRCID -> 137071 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7741 - 7802

08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		36	-0-	36	36	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		37	-0-	37	73	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	110	N	37	-0-	-73	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 9030 RRCID -> 139974 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7791 - 7844

08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		124	-0-	124	124	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		131	-0-	131	255	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	384	N	129	-0-	-255	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	Y	-0-					-0-
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	21	1	135	2	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 401 RRCID -> 139975 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 7771 - 7863

08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	Y	2					4
							2	9									
09	DLQ G-10		340	-0-	340	340	17	1	319	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
10	DLQ G-10		359	-0-	359	699	18	1	337	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	1055	N	356	-0-	-699	-0-	21	1	329	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	47	1	366	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	56	1	367	2	Y	6	7	1			2
							7	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 501 RRCID -> 139976 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7754 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	2					4
							2	9									
09	DLQ G-10		75	-0-	75	75	4	1	67	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
10	DLQ G-10		79	-0-	79	154	4	1	71	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	233	N	79	-0-	-154	-0-	4	1	69	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	77	2	Y	6	7	1			2
							7	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 5039 RRCID -> 140178 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7649 - 7685

08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	2					4
							2	9									
09	DLQ G-10		287	-0-	287	287	14	1	269	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
10	DLQ G-10		304	-0-	304	591	16	1	284	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	892	N	301	-0-	-591	-0-	18	1	277	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	40	1	309	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
*01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	47	1	309	2	Y	6	7	1			2
							7	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 5038 RRCID -> 140181 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7738 - 7768

08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	36	1	601	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		637	-0-	637	637	32	1	605	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		673	-0-	673	1310	35	1	638	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	663	-0-	-537	773	40	1	623	2	Y	-0-					-0-
12	1557	N	784	-0-	-773	-0-	90	1	694	2	Y	-0-					-0-
*01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	106	1	695	2	Y	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 4039 RRCID -> 140326 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 7681

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 601 RRCID -> 143877 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7702 - 7801

08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	384	2	Y	2					4
							2	9									
09	DLQ G-10		411	-0-	411	411	21	1	386	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
10	DLQ G-10		434	-0-	434	845	22	1	408	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	1200	N	429	-0-	-771	74	25	1	398	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
12	582	N	508	-0-	-74	-0-	57	1	444	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	67	1	444	2	Y	6	7	1			2
							7	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
JONES RANCH "A" WELL #: 1127 RRCID -> 146192 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7845 - 7890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 2610 RRCID -> 146970 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7705 - 7878

08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	478	-0-	478	478	24	1	454	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	505	-0-	505	983	26	1	479	2	Y	-0-			-0-
11	1200 N	497	-0-	-703	280	30	1	467	2	Y	-0-			-0-
12	868 N	588	-0-	-280	-0-	67	1	521	2	Y	-0-			-0-
*01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	79	1	522	2	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 9026 RRCID -> 146971 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7750 - 7851

08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	32	1	534	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	567	-0-	567	567	29	1	538	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	598	-0-	598	1165	31	1	567	2	Y	-0-			-0-
11	1200 N	589	-0-	-611	554	35	1	554	2	Y	-0-			-0-
12	1251 N	697	-0-	-554	-0-	80	1	617	2	Y	-0-			-0-
*01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	94	1	618	2	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1126 RRCID -> 146972 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7829

08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	468	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	495	-0-	495	495	25	1	470	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	523	-0-	523	1018	27	1	496	2	Y	-0-			-0-
11	1200 N	515	-0-	-685	333	31	1	484	2	Y	-0-			-0-
12	943 N	610	-0-	-333	-0-	70	1	540	2	Y	-0-			-0-
*01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	82	1	541	2	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 3010 RRCID -> 147019 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7761 - 7902

08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	283	-0-	283	283	14	1	269	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	300	-0-	300	583	16	1	284	2	Y	-0-			-0-
11	878 N	295	-0-	-583	-0-	18	1	277	2	Y	-0-			-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	40	1	309	2	Y	-0-			-0-
*01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	47	1	309	2	Y	-0-			-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 147334 COMPL. DATE 10/10/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7727 - 7837

08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	354	-0-	354	354	18	1	336	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	373	-0-	373	727	19	1	354	2	Y	-0-			-0-
11	1095 N	368	-0-	-727	-0-	22	1	346	2	Y	-0-			-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	50	1	386	2	Y	-0-			-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	59	1	386	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 801 RRCID -> 147339 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7711 - 7885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	29	1	484	2	Y	2					4
							2	9									
09	DLQ G-10		517	-0-	517	517	26	1	487	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
10	DLQ G-10		546	-0-	546	1063	28	1	514	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	1200	N	540	-0-	-660	403	32	1	502	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
12	1041	N	638	-0-	-403	-0-	72	1	559	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	85	1	560	2	Y	6	7	1			2
							7	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 7031 RRCID -> 147361 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 7867

08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	434	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		460	-0-	460	460	23	1	437	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		486	-0-	486	946	25	1	461	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	479	-0-	-721	225	29	1	450	2	Y	-0-					-0-
12	792	N	567	-0-	-225	-0-	65	1	502	2	Y	-0-					-0-
*01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	76	1	502	2	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 3010 RRCID -> 147548 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7739 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	Y	2					4
							2	9									
09	DLQ G-10		358	-0-	358	358	18	1	336	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
10	DLQ G-10		377	-0-	377	735	19	1	354	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	1109	N	374	-0-	-735	-0-	22	1	346	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	50	1	386	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
*01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	59	1	386	2	Y	6	7	1			2
							7	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 8031 RRCID -> 147552 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7703 - 7780

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1226 RRCID -> 148816 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7704 - 7788

08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	49	1	818	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		867	-0-	867	867	44	1	823	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		916	-0-	916	1783	48	1	868	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	902	-0-	-298	1485	54	1	848	2	Y	-0-					-0-
12	2552	N	1067	-0-	-1485	-0-	122	1	945	2	Y	-0-					-0-
*01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	144	1	947	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1326 RRCID -> 149510 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7753 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		372	-0-	372	372	19	1	353	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		392	-0-	392	764	20	1	372	2	Y	-0-					-0-
11	1150	N	386	-0-	-764	-0-	23	1	363	2	Y	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	52	1	405	2	Y	-0-					-0-
*01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	62	1	406	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1426 RRCID -> 149512 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7744 - 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
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		283	-0-	283	283	14	1	269	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		300	-0-	300	583	16	1	284	2	Y	-0-					-0-
11	878	N	295	-0-	-583	-0-	18	1	277	2	Y	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	40	1	309	2	Y	-0-					-0-
*01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	47	1	309	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1526 RRCID -> 149513 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		354	-0-	354	354	18	1	336	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		373	-0-	373	727	19	1	354	2	Y	-0-					-0-
11	1095	N	368	-0-	-727	-0-	22	1	346	2	Y	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	50	1	386	2	Y	-0-					-0-
*01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	59	1	386	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1130 RRCID -> 149514 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7729 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	551	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		585	-0-	585	585	30	1	555	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		617	-0-	617	1202	32	1	585	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	607	-0-	-593	609	36	1	571	2	Y	-0-					-0-
12	1328	N	719	-0-	-609	-0-	82	1	637	2	Y	-0-					-0-
*01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	97	1	637	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1230 RRCID -> 149515 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7757 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		124	-0-	124	124	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		131	-0-	131	255	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	384	N	129	-0-	-255	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	Y	-0-					-0-
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	21	1	135	2	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 109 RRCID -> 158264 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7705 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	434	2	Y	2					4
							2	9									
09	DLQ G-10		464	-0-	464	464	23	1	437	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
10	DLQ G-10		490	-0-	490	954	25	1	461	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	1200	N	485	-0-	-715	239	29	1	450	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
12	813	N	574	-0-	-239	-0-	65	1	502	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	76	1	502	2	Y	6	7	1			2
							7	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 9031 RRCID -> 159619 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		478	-0-	478	478	24	1	454	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		505	-0-	505	983	26	1	479	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	497	-0-	-703	280	30	1	467	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	588	-0-	-280	-0-	67	1	521	2	Y	-0-					-0-
*01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	79	1	522	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 165520 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7760 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	417	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		443	-0-	443	443	23	1	420	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		467	-0-	467	910	24	1	443	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	460	-0-	-740	170	28	1	432	2	Y	-0-					-0-
12	714	N	544	-0-	-170	-0-	62	1	482	2	Y	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	73	1	483	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 165534 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7808 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	417	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		443	-0-	443	443	23	1	420	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		467	-0-	467	910	24	1	443	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	460	-0-	-740	170	28	1	432	2	Y	-0-					-0-
12	714	N	544	-0-	-170	-0-	62	1	482	2	Y	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	73	1	483	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 165535 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7764 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		266	-0-	266	266	14	1	252	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		281	-0-	281	547	15	1	266	2	Y	-0-					-0-
11	823	N	276	-0-	-547	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	37	1	289	2	Y	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	44	1	290	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 165537 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7764 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		177	-0-	177	177	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		187	-0-	187	364	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
11	548	N	184	-0-	-364	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	Y	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	29	1	193	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 165540 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7693 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	417	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		443	-0-	443	443	23	1	420	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		467	-0-	467	910	24	1	443	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	460	-0-	-740	170	28	1	432	2	Y	-0-					-0-
12	714	N	544	-0-	-170	-0-	62	1	482	2	Y	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	73	1	483	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 165544 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7750 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	384	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		407	-0-	407	407	21	1	386	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		430	-0-	430	837	22	1	408	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	423	-0-	-777	60	25	1	398	2	Y	-0-					-0-
12	561	N	501	-0-	-60	-0-	57	1	444	2	Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	67	1	444	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 165851 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7793 - 7812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 165855 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7759 - 7860

08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	2					4
						2	9									
09	DLQ G-10	287	-0-	287	287	14	1	269	2	Y	4	7	1			1
						4	9									
10	DLQ G-10	304	-0-	304	591	16	1	284	2	Y	4	3	1			2
						4	9									
11	892 N	301	-0-	-591	-0-	18	1	277	2	Y	5	3	1			4
						6	9									
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	40	1	309	2	Y	6	7	1			3
						7	9									
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	47	1	309	2	Y	6	7	1			2
						7	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 165970 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7707 - 7796

08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	468	2	Y	2					4
						2	9									
09	DLQ G-10	499	-0-	499	499	25	1	470	2	Y	4	7	1			1
						4	9									
10	DLQ G-10	527	-0-	527	1026	27	1	496	2	Y	4	3	1			2
						4	9									
11	1200 N	521	-0-	-679	347	31	1	484	2	Y	5	3	1			4
						6	9									
12	964 N	617	-0-	-347	-0-	70	1	540	2	Y	6	7	1			3
						7	9									
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	82	1	541	2	Y	6	7	1			2
						7	9									

JONES RANCH "A" WELL #: 1427 RRCID -> 166133 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7874 - 7924

08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	195	-0-	195	195	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	206	-0-	206	401	11	1	195	2	Y	-0-					-0-
11	603 N	202	-0-	-401	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	27	1	212	2	Y	-0-					-0-
*01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	32	1	212	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1227 RRCID -> 166136 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7772 - 7892

08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	301	-0-	301	301	15	1	286	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	318	-0-	318	619	17	1	301	2	Y	-0-					-0-
11	932 N	313	-0-	-619	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	42	1	328	2	Y	-0-					-0-
*01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	50	1	328	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

JONES RANCH "A" WELL #: 1327 RRCID -> 166138 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7878 - 7912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	460 N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	434	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	460	-0-	460	460	23	1	437	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	486	-0-	486	946	25	1	461	2	Y	-0-					-0-
11	1200 N	479	-0-	-721	225	29	1	450	2	Y	-0-					-0-
12	792 N	567	-0-	-225	-0-	65	1	502	2	Y	-0-					-0-
*01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	76	1	502	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 6038 RRCID -> 166144 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7650 - 7680

08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	106	-0-	106	106	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	112	-0-	112	218	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	329 N	111	-0-	-218	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	Y	-0-					-0-
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 7038 RRCID -> 166145 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7658 - 7681

08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	354	-0-	354	354	18	1	336	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	373	-0-	373	727	19	1	354	2	Y	-0-					-0-
11	1095 N	368	-0-	-727	-0-	22	1	346	2	Y	-0-					-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	50	1	386	2	Y	-0-					-0-
*01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	59	1	386	2	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 166729 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7757 - 7851

08	93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	83	2	Y	2					4
						2	9									
09	DLQ G-10	93	-0-	93	93	5	1	84	2	Y	4	7	1			1
						4	9									
10	DLQ G-10	98	-0-	98	191	5	1	89	2	Y	4	3	1			2
						4	9									
11	289 N	98	-0-	-191	-0-	6	1	86	2	Y	5	3	1			4
						6	9									
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	Y	6	7	1			3
						7	9									
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	97	2	Y	6	7	1			2
						7	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 166800 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 7748

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 2010 RRCID -> 168830 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7734 - 7764

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
JONES RANCH "A" WELL #: 1527 RRCID -> 169089 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7930 - 9058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	106	-0-	106	106	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	112	-0-	112	218	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	329 N	111	-0-	-218	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	Y	-0-					-0-
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 12 RRCID -> 169672 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7772 - 7822

08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	425	-0-	425	425	22	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	448	-0-	448	873	23	1	425	2	Y	-0-					-0-
11	1200 N	441	-0-	-759	114	26	1	415	2	Y	-0-					-0-
12	637 N	523	-0-	-114	-0-	60	1	463	2	Y	-0-					-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	70	1	464	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 13 RRCID -> 169673 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 7953

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 169674 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7822 - 7841

08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	468	2	Y	2					4
						2	9									
09	DLQ G-10	499	-0-	499	499	25	1	470	2	Y	4	7	1			1
						4	9									
10	DLQ G-10	527	-0-	527	1026	27	1	496	2	Y	4	3	1			2
						4	9									
11	1200 N	521	-0-	-679	347	31	1	484	2	Y	5	3	1			4
						6	9									
12	964 N	617	-0-	-347	-0-	70	1	540	2	Y	6	7	1			3
						7	9									
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	82	1	541	2	Y	6	7	1			2
						7	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 6039 RRCID -> 169998 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 7682

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 169999 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7732 - 7752

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
HENDERSON, HELEN WEST "A" WELL #: 4010 RRCID -> 170580 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, HELEN WEST WELL #: 1401 RRCID -> 178729 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7725 - 7796

08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	N	-0-					-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	403	2	N	-0-					-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	2	N	-0-					-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	N	-0-					-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	60	1	463	2	N	-0-					-0-
*01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	70	1	464	2	N	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1827 RRCID -> 179797 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7703 - 7865

08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	N	-0-					-0-
*01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	2	N	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1727 RRCID -> 181263 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7707 - 7715

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 6010 RRCID -> 183335 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7710 - 7718

08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	N	-0-					-0-
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	2	N	-0-					-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-					-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-					-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	N	-0-					-0-
*01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	29	1	193	2	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 2040 RRCID -> 192105 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 7587 - 8592

08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	2					4
						2	9									
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	4	7	1			1
						4	9									
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	4	3	1			2
						4	9									
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	5	3	1			4
						6	9									
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	6	7	1			3
						7	9									
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	N	6	7	1			2
						7	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
JONES RANCH "B" WELL #: 9038 RRCID -> 192236 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7706 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 204367 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7658 - 8931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1601 RRCID -> 205237 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7380 - 7838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	604 N	604	-0-	-0-	-0-	34 1 2 9	568 2	N	2			4
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	31 1 4 9	571 2	N	4	7 1		1
10	651 N	640	-0-	-11	-0-	33 1 4 9	603 2	N	4	3 1		2
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	37 1 6 9	588 2	N	5	3 1		4
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	85 1 7 9	656 2	N	6	7 1		3
*01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	100 1 7 9	657 2	N	6	7 1		2

JONES RANCH "A" WELL #: 1927 RRCID -> 205454 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7871 - 7877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1138 RRCID -> 205953 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7722 - 8645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 5010 RRCID -> 205975 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7721 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	50	1	835	2	N	2					4
							2	9									
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	45	1	840	2	N	4	7	1			1
							4	9									
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	49	1	886	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	55	1	865	2	N	5	3	1			4
							6	9									
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	124	1	964	2	N	6	7	1			3
							7	9									
*01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	147	1	966	2	N	6	7	1			2
							7	9									

JONES RANCH WELL #: 2026 RRCID -> 206144 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7278 - 7407

08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	2	N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	37	1	289	2	N	-0-					-0-
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	44	1	290	2	N	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1501 RRCID -> 206147 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7746 - 7959

08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	35	1	584	2	N	2					4
							2	9									
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	32	1	588	2	N	4	7	1			1
							4	9									
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	620	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	39	1	605	2	N	5	3	1			4
							6	9									
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	87	1	675	2	N	6	7	1			3
							7	9									
*01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	103	1	676	2	N	6	7	1			2
							7	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1826 RRCID -> 206298 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7818 - 7897

08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	2	N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	N	-0-					-0-
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	29	1	193	2	N	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1701 RRCID -> 206299 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7730 - 7839

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1431 RRCID -> 206397 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7664 - 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
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	N	-0-			-0-
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	14	1	252	2	N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	N	-0-			-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	37	1	289	2	N	-0-			-0-
*01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	44	1	290	2	N	-0-			-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1038 RRCID -> 207679 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 7664

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 504 RRCID -> 208093 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 7819

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 2027 RRCID -> 208852 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7898 - 7910

08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	N	-0-			-0-
*01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	2	N	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1830 RRCID -> 210134 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7589 - 7831

08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	468	2	N	-0-			-0-
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	25	1	470	2	N	-0-			-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	496	2	N	-0-			-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	484	2	N	-0-			-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	70	1	540	2	N	-0-			-0-
*01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	82	1	541	2	N	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1926 RRCID -> 210136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7851 - 7916

08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	N	-0-			-0-
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	14	1	252	2	N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	N	-0-			-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	37	1	289	2	N	-0-			-0-
*01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	44	1	290	2	N	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
H & H DRILLING CO. WELL #: 1339 RRCID -> 210144 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7638 - 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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 227090 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 7756 - 7824

08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	2	N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	N	-0-					-0-
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	29	1	193	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 4020 RRCID -> 227211 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7709 - 8122

08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	76	1	1252	2	N	2					4
							2	9									
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	68	1	1260	2	N	4	7	1			1
							4	9									
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	73	1	1329	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	83	1	1297	2	N	5	3	1			4
							6	9									
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	187	1	1447	2	N	6	7	1			3
							7	9									
*01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	220	1	1449	2	N	6	7	1			2
							7	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1801 RRCID -> 229319 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8154 - 8161

08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	451	2	N	2					4
							2	9									
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	454	2	N	4	7	1			1
							4	9									
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	479	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	467	2	N	5	3	1			4
							6	9									
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	67	1	521	2	N	6	7	1			3
							7	9									
*01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	79	1	522	2	N	6	7	1			2
							7	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1901 RRCID -> 230191 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7721 - 7802

08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	N	2					4
							2	9									
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	16	1	302	2	N	4	7	1			1
							4	9									
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	17	1	319	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	N	5	3	1			4
							6	9									
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	45	1	347	2	N	6	7	1			3
							7	9									
*01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	53	1	348	2	N	6	7	1			2
							7	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 2001 RRCID -> 233487 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7780 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	451	2	N	2					4
							2	9									
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	454	2	N	4	7	1			1
							4	9									
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	479	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	467	2	N	5	3	1			4
							6	9									
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	67	1	521	2	N	6	7	1			3
							7	9									
*01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	79	1	522	2	N	6	7	1			2
							7	9									

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 7010 RRCID -> 234582 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 7740 - 8888

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, J.L. JR. "A" WELL #: 302 RRCID -> 237298 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 7712 - 7732

08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	2	N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	37	1	289	2	N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	44	1	290	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 920 RRCID -> 240781 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7666 - 8044

08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	91	1	1503	2	N	2					4
							2	9									
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	81	1	1512	2	N	4	7	1			1
							4	9									
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	87	1	1595	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	99	1	1557	2	N	5	3	1			4
							6	9									
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	224	1	1736	2	N	6	7	1			3
							7	9									
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	264	1	1738	2	N	6	7	1			2
							7	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1631 RRCID -> 242169 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7728 - 7805

08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					42
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					42
10	558	N	314	-0-	-244	-0-	314	2			N	-0-					42
11	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					42
12	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					42
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					42

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 8010 RRCID -> 249303 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 7723 - 7731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-					-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	N	-0-					-0-
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, JL JR. WELL #: 217 RRCID -> 263407 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8051

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 070983 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

08	465 N	343	-0-	-122	-0-	337	3	6	9	Y	5	5	1			3
09	360 N	291	-0-	-69	-0-	285	3	6	9	Y	5	6	1			2
10	341 N	253	-0-	-88	-0-	247	3	6	9	Y	5	4	1			3
11	330 N	249	-0-	-81	-0-	241	3	8	9	Y	7	6	1			4
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	335	3	7	9	Y	6	7	1			3
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	293	3	8	9	Y	7	6	1			4

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 071100 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

08	124 N	98	-0-	-26	-0-	97	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	107	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	143	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	124 N	57	-0-	-67	-0-	55	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	124 N	46	-0-	-78	-0-	45	3	1	9	Y	1	1	1			1

WEST, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 071696 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

08	279 N	209	-0-	-70	-0-	207	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	240 N	146	-0-	-94	-0-	144	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	210 N	84	-0-	-126	-0-	82	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	156	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	97	3	2	9	Y	2	2	1			1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 118397 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7832 - 7938

08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	106	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	180 N	92	-0-	-88	-0-	90	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	142	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	135	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	112	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	155 N	110	-0-	-45	-0-	108	3	2	9	Y	2	2	1			1

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 118582 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7933 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	264	-0-	-46	-0-	262	3	2	9	Y	2	3	1			1
09	330	N	244	-0-	-86	-0-	241	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	246	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	326	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	268	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	248	N	196	-0-	-52	-0-	192	3	4	9	Y	4	3	1			2

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 125644 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7620 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	45	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	3	2	9	Y	2	1	1			1

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 131500 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7861 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	288	3	2	9	Y	2	3	1			1
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	247	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	400	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	353	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	273	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	310	N	256	-0-	-54	-0-	252	3	4	9	Y	4	3	1			2

WEST, H. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 143358 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7686 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1374	3	13	9	Y	12	13	1			6
09	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	1301	3	14	9	Y	13	13	1			6
10	1426	N	905	-0-	-521	-0-	893	3	12	9	Y	11	9	1			8
11	1350	N	1235	-0-	-115	-0-	1221	3	14	9	Y	13	13	1			8
12	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1297	3	17	9	Y	15	17	1			6
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1331	3	18	9	Y	16	13	1			9

WEST, H. H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 143670 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7662 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	364	-0-	-70	-0-	361	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	346	3	2	9	Y	2	3	1			1
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	676	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	863	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	838	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	644	3	3	9	Y	3	3	1			2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 23 RRCID -> 158181 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7894 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	355	3	2	9	Y	2	3	1			1
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	289	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	290	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	280	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	275	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	273	3	4	9	Y	4	3	1			2

HENDERSON "2" WELL #: 2 RRCID -> 159503 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7664 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	660	N	486	-0-	-174	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
01	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	3			N	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 159668 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7838 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	43	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	61	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	53	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	3	1	9	Y	1	1	1			1

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 172626 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7932

08	310	N	273	-0-	-37	-0-	269	3	4	9	Y	4	4	1			2
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	269	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	403	3	4	9	Y	4	4	1			2
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	449	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	401	3	6	9	Y	5	4	1			3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 27 RRCID -> 172627 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7814 - 7912

08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	306	3	4	9	Y	4	4	1			2
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	303	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	372	N	290	-0-	-82	-0-	287	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	254	3	6	9	Y	5	4	1			3
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	292	3	4	9	Y	4	5	1			2
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	330	3	6	9	Y	5	4	1			3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 28 RRCID -> 172675 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7934

08	248	N	184	-0-	-64	-0-	181	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	194	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	286	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	306	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	217	N	162	-0-	-55	-0-	159	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	374	3	4	9	Y	4	3	1			2

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 172855 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7800 - 7856

08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	174	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	147	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	150	N	88	-0-	-62	-0-	86	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	295	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	227	3	2	9	Y	2	2	1			1

WEST, H. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172982 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7914

08	124	N	106	-0-	-18	-0-	104	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	111	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	104	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	121	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2	9	Y	2	2	1			1

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 173101 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 7856

08	124	N	92	-0-	-32	-0-	91	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	105	3	1	9	Y	1	1	1			1

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 30 RRCID -> 175216 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7924 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	353	-0-	-19	-0-	350	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	342	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	341	N	282	-0-	-59	-0-	279	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	382	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	3	2	9	Y	2	3	1			1
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	291	3	4	9	Y	4	3	1			2

WEST, H. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 175220 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7724 - 7826

08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	722	3	7	9	Y	6	7	1			3
09	780	N	769	-0-	-11	-0-	761	3	8	9	Y	7	7	1			3
10	806	N	587	-0-	-219	-0-	580	3	7	9	Y	6	5	1			4
11	720	N	592	-0-	-128	-0-	583	3	9	9	Y	8	7	1			5
12	806	N	803	-0-	-3	-0-	795	3	8	9	Y	7	9	1			3
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	755	3	10	9	Y	9	7	1			5

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 175223 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7870 - 7916

08	310	N	257	-0-	-53	-0-	255	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	300	N	236	-0-	-64	-0-	234	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	341	N	218	-0-	-123	-0-	216	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	208	3	3	9	Y	3	2	1			2
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	206	3	2	9	Y	2	3	1			1
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	192	3	3	9	Y	3	2	1			2

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 175224 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7866 - 7922

08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	325	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	311	3	2	9	Y	2	3	1			1
10	341	N	298	-0-	-43	-0-	295	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	317	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	324	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	306	3	3	9	Y	3	3	1			2

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 8 RRCID -> 175225 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7854

08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	218	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	209	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	215	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	210	3	2	9	Y	2	2	1			1

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 179583 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7920 - 7972

08	93	N	79	-0-	-14	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	71	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	56	3	1	9	Y	1	1	1			1

WEST, H. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 180412 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7666 - 7761

08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	674	3	6	9	Y	5	5	1			3
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	632	3	6	9	Y	5	6	1			2
10	620	N	564	-0-	-56	-0-	558	3	6	9	Y	5	4	1			3
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	679	3	7	9	Y	6	5	1			4
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	668	3	7	9	Y	6	7	1			3
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	638	3	7	9	Y	6	5	1			4

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 41 RRCID -> 183874 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7755 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	853	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	804	3	2	9	Y	2	3	1			1
10	744	N	679	-0-	-65	-0-	676	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	859	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	870	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	820	3	3	9	Y	3	3	1			2

PERRY STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 183876 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7684 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	564	3	7	9	Y	6	7	1			3
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	784	3	8	9	Y	7	7	1			3
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	570	3	7	9	Y	6	5	1			4
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	638	3	8	9	Y	7	7	1			4
12	806	N	610	-0-	-196	-0-	601	3	9	9	Y	8	9	1			3
01	589	N	467	-0-	-122	-0-	457	3	10	9	Y	9	7	1			5

PERRY STATE 32 WELL #: 2 RRCID -> 183878 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7768 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	905	N	905	-0-	-0-	-0-	897	3	8	9	Y	7	7	1			4
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	999	3	7	9	Y	6	7	1			3
10	806	N	694	-0-	-112	-0-	687	3	7	9	Y	6	5	1			4
11	840	N	627	-0-	-213	-0-	618	3	9	9	Y	8	7	1			5
12	868	N	564	-0-	-304	-0-	555	3	9	9	Y	8	10	1			3
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	933	3	10	9	Y	9	7	1			5

PERRY STATE 32 WELL #: 3 RRCID -> 183880 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7800 - 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
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	356	3	4	9	Y	4	4	1			2
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	339	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	482	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	502	3	4	9	Y	4	4	1			2
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	386	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	332	3	4	9	Y	4	4	1			2

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 183881 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	52	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	39	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	3	2	9	Y	2	1	1			1

WEST, H. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 190424 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7732 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2	9	Y	2	3	1			1
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	289	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	261	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	274	3	4	9	Y	4	3	1			2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 29 RRCID -> 191029 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 7832 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	668	-0-	-14	-0-	661	3	7	9	Y	6	7	1			3
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	646	3	8	9	Y	7	7	1			3
10	651	N	603	-0-	-48	-0-	597	3	6	9	Y	5	4	1			4
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	636	3	8	9	Y	7	7	1			4
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	643	3	9	9	Y	8	9	1			3
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	618	3	9	9	Y	8	7	1			4

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 9 RRCID -> 191032 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7796 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	150	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	129	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	295	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	294	3	2	9	Y	2	1	1			1

WEST, H. H. "B" WELL #: 8 RRCID -> 194417 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7814 - 7945

08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	868	3	6	9	Y	5	5	1			3
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	833	3	4	9	Y	4	5	1			2
10	837	N	666	-0-	-171	-0-	660	3	6	9	Y	5	4	1			3
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	845	3	6	9	Y	5	5	1			3
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	942	3	8	9	Y	7	7	1			3
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	862	3	7	9	Y	6	5	1			4

WEST, H. H. "B" WELL #: 9 RRCID -> 196802 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7660 - 7818

08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	707	3	7	9	Y	6	6	1			3
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	650	3	7	9	Y	6	6	1			3
10	589	N	518	-0-	-71	-0-	512	3	6	9	Y	5	4	1			4
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	610	3	7	9	Y	6	6	1			4
12	589	N	439	-0-	-150	-0-	431	3	8	9	Y	7	8	1			3
01	527	N	337	-0-	-190	-0-	329	3	8	9	Y	7	6	1			4

SCHEUBER-WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196804 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7738 - 7830

08	651	N	614	-0-	-37	-0-	612	3	2	9	Y	2	3	1			1
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	652	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	589	N	565	-0-	-24	-0-	562	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	677	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	672	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	787	3	4	9	Y	4	3	1			2

WEST, H. H. "B" WELL #: 10 RRCID -> 196914 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7690 - 7790

08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	683	3	7	9	Y	6	6	1			3
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	650	3	7	9	Y	6	6	1			3
10	651	N	520	-0-	-131	-0-	514	3	6	9	Y	5	4	1			4
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	670	3	7	9	Y	6	6	1			4
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	677	3	8	9	Y	7	8	1			3
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	645	3	8	9	Y	7	6	1			4

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 51A RRCID -> 202025 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7820 - 8924

08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	548	3	4	9	Y	4	5	1			2
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	552	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	518	3	4	9	Y	4	3	1			3
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	520	3	6	9	Y	5	5	1			3
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	550	3	7	9	Y	6	7	1			2
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	383	3	7	9	Y	6	5	1			3

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 10 RRCID -> 204532 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7774 - 7888

08	310	N	303	-0-	-7	-0-	299	3	4	9	Y	4	4	1			2
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	286	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	422	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	558	3	6	9	Y	5	4	1			3
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	540	3	4	9	Y	4	5	1			2
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	391	3	6	9	Y	5	4	1			3

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 11 RRCID -> 204533 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	232	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	236	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	240	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	3	3	9	Y	3	2	1			2

PERRY- STATE '32' WELL #: 4 RRCID -> 208826 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7790 - 8959

08	713	N	644	-0-	-69	-0-	637	3	7	9	Y	6	7	1			3
09	690	N	652	-0-	-38	-0-	644	3	8	9	Y	7	7	1			3
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	744	3	6	9	Y	5	4	1			4
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	961	3	8	9	Y	7	7	1			4
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	881	3	9	9	Y	8	9	1			3
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	835	3	9	9	Y	8	7	1			4

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 54 RRCID -> 212080 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7907 - 7922

08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	139	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	217	N	109	-0-	-108	-0-	106	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	210	N	46	-0-	-164	-0-	43	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	155	N	22	-0-	-133	-0-	20	3	2	9	Y	2	3	1			1
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	239	3	4	9	Y	4	3	1			2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 57 RRCID -> 213320 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7915 - 7925

08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	377	3	4	9	Y	4	5	1			2
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	402	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	403	N	356	-0-	-47	-0-	352	3	4	9	Y	4	3	1			3
11	360	N	305	-0-	-55	-0-	299	3	6	9	Y	5	5	1			3
12	403	N	306	-0-	-97	-0-	299	3	7	9	Y	6	7	1			2
01	341	N	247	-0-	-94	-0-	240	3	7	9	Y	6	5	1			3

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 18 RRCID -> 227695 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7868 - 7878

08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	236	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	281	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	443	3	3	9	Y	3	2	1			2
12	496	N	439	-0-	-57	-0-	437	3	2	9	Y	2	3	1			1
01	279	N	110	-0-	-169	-0-	107	3	3	9	Y	3	2	1			2

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 19 RRCID -> 227749 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7820 - 7830

08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	3	2	9	Y	2	3	1			1
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	285	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	334	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	280	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	288	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	268	3	4	9	Y	4	3	1			2

WEST, H. H. "B" WELL #: 14 RRCID -> 228521 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7745 - 7755

08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	877	3	7	9	Y	6	7	1			3
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	837	3	8	9	Y	7	7	1			3
10	868	N	688	-0-	-180	-0-	682	3	6	9	Y	5	4	1			4
11	870	N	852	-0-	-18	-0-	844	3	8	9	Y	7	7	1			4
12	868	N	778	-0-	-90	-0-	769	3	9	9	Y	8	9	1			3
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	818	3	9	9	Y	8	7	1			4

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER WEST LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 230016 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7842 - 7852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	314 N	314	-0-	-0-	-0-	307	3	7	9	Y	6	6	1			3
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	292	3	7	9	Y	6	6	1			3
10	310 N	239	-0-	-71	-0-	233	3	6	9	Y	5	4	1			4
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	274	3	7	9	Y	6	6	1			4
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	280	3	8	9	Y	7	8	1			3
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	258	3	8	9	Y	7	6	1			4

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 20 RRCID -> 241964 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7778 - 7788

08	155 N	130	-0-	-25	-0-	129	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	142	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1	1	1			1

VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. 885106
HEMPHILL WELL #: 111 RRCID -> 242299 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7623 - 7705

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY-SPECK (CANYON) 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
KOHLS WELL #: 1101 RRCID -> 152685 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6896 - 6906

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO ROCKY ENTERPRISES, INC. 712920
EDMISTON WELL #: 4 RRCID -> 070985 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 7939 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
EDMISTON WELL #: 1 RRCID -> 093312 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 6384 - 6465

08	217 N	107	-0-	-110	-0-	107	3			N	-0-					178
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					178
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					178
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					178
12	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-					178
01	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					178

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
EDMISTON "172" WELL #: 1 RRCID -> 115158 COMPL. DATE 02/03/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6918 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	240	N	19	-0-	-221	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	248	N	19	-0-	-229	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
COUPE, MARY DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 060511 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
PARKER, ELLIS G. WELL #: 1 RRCID -> 068765 COMPL. DATE 09/24/1976 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEL, CARLENE WELL #: 2 RRCID -> 069123 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6724 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	206	-0-	206	206	206	3			N	-0-					-0-

PARKER FOODS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 073245 COMPL. DATE 08/04/1977 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUPE, MARY "3" WELL #: 1 RRCID -> 073569 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

COUPE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 073585 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 7737 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

VALIS, FRANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 073657 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7819 PERF. N/A

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

KEEL, CARLENE WELL #: 3 RRCID -> 074644 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 6850 - 7033

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

PARKER, W. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 075888 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7276 PERF. N/A

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

COUPE WELL #: 1 RRCID -> 078065 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

FAULL WELL #: 1 RRCID -> 079285 COMPL. DATE 09/09/1978 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6644 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

COUPE, MARY WELL #: 4 RRCID -> 079286 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CENTURA COUPE WELL #: 1 RRCID -> 081910 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6877 - 7144

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

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 080021 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6585 - 7042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			14
09	210 N	38	-0-	-172	-0-	38	2			N	-0-			14
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			14
11	240 N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-			14
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			14
*01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			14

HENSON (JENNINGS) 40603 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
HOOTEN WELL #: 3 RRCID -> 151137 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 3942 PERF. N/A

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

HOGE RANCH (WOLFCAMP) 42000 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
BANNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018911 COMPL. DATE 03/12/1953 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5140 - 5535

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

HOLLOW CREEK (DOG BEND) 42233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUNNELS
FOSSIL PETROLEUM LLC 278879
GAREY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 284952 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3108 - 3132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162 X	3110	-0-	-52	-0-	3104	3	6	9	N	5			163
09	3000 X	2929	-0-	-71	-0-	2920	3	9	9	N	8			171
10	3131 X	223	-0-	-2908	-0-	221	3	2	9	N	2			173
11	3030 X	416	-0-	-2614	-0-	416	3			N	-0-			173
12	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3287	3	23	9	N	21			194
01	3100 X	2905	-0-	-195	-0-	2883	3	22	9	N	20			214

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
QUAIL RIDGE PETROLEUM LLC 100292
HOLT WELL #: 3014 RRCID -> 158891 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAP, O. B. WELL #: 3 RRCID -> 174898 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7610 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	9	2	8	9	N	7					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					141
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					147
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					153
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
PERNER WELL #: 2701H RRCID -> 275814 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5967 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PERNER WELL #: 27AH RRCID -> 277281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 4759 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

BVX OPERATING, INC. 117237
FOSTER 9 WELL #: 1 RRCID -> 275830 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6967 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1170	3	6	9	N	5					156
09	1260	N	980	-0-	-280	-0-	961	3	19	9	N	17					173
10	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	1120	3	3	9	N	3					176
11	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	1045	3	2	9	N	2					178
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1084	3	3	9	N	3					181
01	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	1000	3			N	-0-					181

MAVERICK OPERATING, LLC 534209
WEST ETAL WELL #: 1 RRCID -> 170366 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7580 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					140

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC 875310
FOSTER WELL #: 6901 RRCID -> 271264 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WYNCO ENERGY, INC. 945522
CHI WEST WELL #: 1 RRCID -> 147902 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7626 - 7698

08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-			31
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			31
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			31
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-			31
12	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3		Y	-0-			31
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			31

CHI WEST WELL #: 2 RRCID -> 149964 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7600 - 7696

08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			9
09	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	3		Y	-0-			9
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			9
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			9
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			9
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-			9

ZARVONA ENERGY LLC 950523
CINCO TERRY "A" WELL #: 801 RRCID -> 226880 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7672 - 8230

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134

CINCO TERRY "A" WELL #: 902 RRCID -> 234481 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8169 - 8184

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CINCO TERRY "A" WELL #: 803 RRCID -> 234629 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8170 - 8177

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 2201 RRCID -> 237560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8074 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	X	890	-0-	-1156	-0-	78	1	805	3	Y	6					95
							7	9									
09	1980	X	780	-0-	-1200	-0-	64	1	709	3	Y	6					101
							7	9									
10	1767	X	1039	-0-	-728	-0-	91	1	948	3	Y	-0-					101
11	1290	X	896	-0-	-394	-0-	77	1	809	3	Y	9					110
							10	9									
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	76	1	736	3	Y	-0-					110
01	1023	N	790	-0-	-233	-0-	70	1	701	3	Y	17	107	1			20
							19	9									

CINCO TERRY "A" WELL #: 905 RRCID -> 238440 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7993 - 8004

08	651	N	581	-0-	-70	-0-	51	1	529	3	N	1					152
							1	9									
09	630	N	588	-0-	-42	-0-	48	1	537	3	N	3					155
							3	9									
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	53	1	550	3	N	3					158
							3	9									
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	53	1	562	3	N	8					166
							9	9									
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	59	1	574	3	N	14					180
							15	9									
01	620	N	595	-0-	-25	-0-	53	1	532	3	N	9					189
							10	9									

UNIVERSITY 42 WELL #: 1401 RRCID -> 239761 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8347 - 8349

08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	52	1	541	3	Y	116	140	1			27
							128	9									
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	39	1	435	3	Y	114	106	1			35
							125	9									
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	313	3	Y	139	88	1			86
							153	9									
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	294	3	Y	148	180	1			54
							163	9									
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	319	3	Y	35	33	1			56
							39	9									
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	36	1	356	3	Y	136	147	1			45
							150	9									

UNIVERSITY 42 WELL #: 2202 RRCID -> 239764 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8032 - 8154

08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
WEST WELL #: 2302 RRCID -> 240806 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8154 - 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
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	26	1	263	3	N	11					51
							12	9									
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	284	3	N	20					71
							22	9									
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	24	1	252	3	N	-0-					71
11	300	N	235	-0-	-65	-0-	20	1	215	3	N	-0-					71
12	341	N	93	-0-	-248	-0-	9	1	84	3	N	-0-					71
01	279	N	108	-0-	-171	-0-	10	1	98	3	N	-0-					71

CINCO TERRY "A" WELL #: 807 RRCID -> 240942 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8130 - 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
08	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	N	-0-					53
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	3	22	9	N	20					73
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	3					76
							3	9									
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					76
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	10	3	N	5					81
							6	9									
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	N	3					84
							3	9									

UNIVERSITY 42 WELL #: 1501 RRCID -> 240943 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8026 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

UNIVERSITY 42 WELL #: 2301 RRCID -> 240944 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8096 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	500	-0-	-58	-0-	42	1	438	3	Y	18	22	1			18
							20	9									
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	47	1	521	3	Y	19	18	1			19
							21	9									
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	45	1	475	3	Y	16	10	1			25
							18	9									
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	49	1	517	3	Y	19	23	1			21
							21	9									
12	558	N	533	-0-	-25	-0-	48	1	461	3	Y	22	21	1			22
							24	9									
01	527	N	420	-0-	-107	-0-	36	1	363	3	Y	19	20	1			21
							21	9									

UNIVERSITY 42 WELL #: 1402 RRCID -> 240948 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8221 - 8308

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

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
WEST "A" WELL #: 2203 RRCID -> 241398 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7682 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-					15
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					15
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	22					37
							24	9									
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	N	-0-					37
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-					37
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					37

UNIVERSITY 42 WELL #: 2203 RRCID -> 241402 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8142 - 8322

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					25
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					25
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					25
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					25

CINCO TERRY "F" WELL #: 2001 RRCID -> 241406 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8060 - 8235

08	620	N	352	-0-	-268	-0-	30	1	313	3	N	8					130
							9	9									
09	600	N	546	-0-	-54	-0-	45	1	501	3	N	-0-					130
10	403	N	327	-0-	-76	-0-	28	1	293	3	N	5					135
							6	9									
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	50	1	526	3	N	-0-					135
12	558	N	416	-0-	-142	-0-	39	1	377	3	N	-0-					135
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	41	1	408	3	N	2					137
							2	9									

CINCO TERRY "F" WELL #: 2002 RRCID -> 241408 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7564 - 8487

08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	N	6					155
							7	9									
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	233	3	N	2					157
							2	9									
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	244	3	N	13					170
							14	9									
11	240	N	100	-0-	-140	-0-	8	1	80	3	N	11	133	1			48
							12	9									
12	279	N	237	-0-	-42	-0-	22	1	215	3	N	-0-					48
01	279	N	168	-0-	-111	-0-	15	1	151	3	N	2					50
							2	9									

CINCO TERRY "A" WELL #: 907 RRCID -> 242365 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7994 - 8148

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 1403 RRCID -> 242419 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 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
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	33	1	343	3	Y	68	81	1			11
							75	9									
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	34	1	374	3	Y	62	58	1			15
							68	9									
10	465	N	289	-0-	-176	-0-	17	1	180	3	Y	84	53	1			46
							92	9									
11	450	N	72	-0-	-378	-0-	4	1	42	3	Y	24	28	1			42
							26	9									
12	465	N	47	-0-	-418	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					42
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	14	3	Y	8	8	1			42
							9	9									

WEST "A" WELL #: 2201 RRCID -> 242426 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8098 - 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
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	28	1	293	3	N	11					153
							12	9									
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	24	1	265	3	N	26	169	1			10
							29	9									
10	341	N	211	-0-	-130	-0-	17	1	183	3	N	10					20
							11	9									
11	330	N	63	-0-	-267	-0-	5	1	56	3	N	2					22
							2	9									
12	341	N	11	-0-	-330	-0-	1	1	10	3	N	-0-					22
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					22

UNIVERSITY 42 WELL #: 1301 RRCID -> 243913 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8132 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	N	2002	-0-	-385	-0-	173	1	1779	3	Y	45	56	1			6
							50	9									
09	2700	N	2131	-0-	-569	-0-	172	1	1911	3	Y	44	41	1			9
							48	9									
10	2542	N	1189	-0-	-1353	-0-	101	1	1057	3	Y	28	18	1			19
							31	9									
11	1950	N	752	-0-	-1198	-0-	62	1	651	3	Y	35	43	1			11
							39	9									
12	2201	N	832	-0-	-1369	-0-	74	1	714	3	Y	40	38	1			13
							44	9									
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	78	1	784	3	Y	32	34	1			11
							35	9									

UNIVERSITY 42 WELL #: 1404 RRCID -> 243914 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8072 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6975	X	6196	-0-	-779	-0-	543	1	5599	3	Y	49	59	1			31
							54	9									
09	6570	X	6000	-0-	-570	-0-	490	1	5458	3	Y	47	44	1			34
							52	9									
10	6789	X	5908	-0-	-881	-0-	509	1	5325	3	Y	67	43	1			58
							74	9									
11	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	573	1	6036	3	Y	52	62	1			48
							57	9									
12	6510	X	6117	-0-	-393	-0-	568	1	5482	3	Y	61	58	1			51
							67	9									
01	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	587	1	5882	3	Y	45	48	1			48
							50	9									

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
WEST WELL #: 2303 RRCID -> 244301 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8116 - 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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					55
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WEST "A" WELL #: 2101 RRCID -> 244860 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7542 - 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
08	279	N	172	-0-	-107	-0-	15	1	157	3	N	-0-					53
09	240	N	169	-0-	-71	-0-	14	1	155	3	N	-0-					53
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	N	10					63
							11	9									
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	178	3	N	18					81
							20	9									
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	N	-0-					81
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	14	1	138	3	N	-0-					81

BAKER WELL #: 2301 RRCID -> 244861 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8081 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	266	-0-	-106	-0-	23	1	240	3	N	3					20
							3	9									
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	22	1	250	3	N	7					27
							8	9									
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	25	1	257	3	N	6					33
							7	9									
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	25	1	262	3	N	8					41
							9	9									
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	28	1	267	3	N	3					44
							3	9									
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	269	3	N	22					66
							24	9									

UNIVERSITY 42 WELL #: 2302 RRCID -> 244872 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	156	1	1603	3	Y	85	101	1			78
							94	9									
09	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	230	1	2555	3	Y	80	75	1			83
							88	9									
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	155	1	1621	3	Y	64	41	1			106
							70	9									
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	148	1	1557	3	Y	88	107	1			87
							97	9									
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	128	1	1235	3	Y	96	91	1			92
							106	9									
01	1643	N	1490	-0-	-153	-0-	127	1	1278	3	Y	77	82	1			87
							85	9									

WEST "A" WELL #: 2204 RRCID -> 245181 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7672 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	30	1	304	3	N	10					87
							11	9									
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	27	1	299	3	N	10	80	1			17
							11	9									
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	31	1	321	3	N	5					22
							6	9									
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	27	1	280	3	N	1					23
							1	9									
12	341	N	252	-0-	-89	-0-	23	1	220	3	N	8					31
							9	9									
01	372	N	119	-0-	-253	-0-	11	1	108	3	N	-0-					31

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
WEST WELL #: 2305 RRCID -> 246303 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7706 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	55	-0-	-100	-0-	5	1	50	3	N	-0-					122
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	N	-0-					122
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	N	-0-					122
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-					122
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	3	N	-0-					122
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	12	1	122	3	N	-0-					122

WEST "A" WELL #: 2205X RRCID -> 246324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7699 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	487	-0-	-40	-0-	40	1	417	3	N	27					147
							30	9									
09	510	N	458	-0-	-52	-0-	36	1	399	3	N	21	156	1			12
							23	9									
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	41	1	434	3	N	18					30
							20	9									
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	42	1	446	3	N	35					65
							39	9									
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	44	1	424	3	N	25					90
							28	9									
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	43	1	434	3	N	60					150
							66	9									

UNIVERSITY 42 WELL #: 1303 RRCID -> 246751 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7785 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	932	-0-	-184	-0-	82	1	847	3	Y	3	129	1			31
							3	9									
09	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	81	1	904	3	Y	22					53
							24	9									
10	1116	N	967	-0-	-149	-0-	82	1	856	3	Y	26					79
							29	9									
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	82	1	864	3	Y	33					112
							36	9									
12	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	94	1	905	3	Y	13					125
							14	9									
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	90	1	899	3	Y	23					148
							25	9									

UNIVERSITY 42 WELL #: 1405 RRCID -> 246756 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 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
08	14B2 EXT		6	-0-	6	13	1	1	5	3	Y	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					52
11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	1					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

UNIVERSITY 42 WELL #: 2306 RRCID -> 247077 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7714 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	32	-0-	-61	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					139
09	150	N	47	-0-	-103	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					139
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					139
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					139
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					139
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	16					155
							18	9									

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 45 WELL #: 2101 RRCID -> 247078 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7657 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	32	1	330	3	Y	8	10	1			10
							9	9									
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	281	3	Y	8	7	1			11
							9	9									
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	25	1	266	3	Y	6	4	1			13
							7	9									
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	300	3	Y	9	11	1			11
							10	9									
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	341	3	Y	5	5	1			11
							6	9									
01	310	N	188	-0-	-122	-0-	16	1	163	3	Y	8	8	1			11
							9	9									

UNIVERSITY 45 WELL #: 3001 RRCID -> 247079 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7672 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	36	1	369	3	Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	3	Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 45 WELL #: 2102 RRCID -> 247080 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8152 - 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
08	651	N	580	-0-	-71	-0-	50	1	517	3	Y	12	15	1			6
							13	9									
09	600	N	344	-0-	-256	-0-	27	1	304	3	Y	12	11	1			7
							13	9									
10	620	N	303	-0-	-317	-0-	26	1	275	3	Y	2	1	1			8
							2	9									
11	570	N	334	-0-	-236	-0-	28	1	294	3	Y	11	13	1			6
							12	9									
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	301	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
01	248	N	147	-0-	-101	-0-	12	1	122	3	Y	12	12	1			6
							13	9									

BAKER WELL #: 2201 RRCID -> 247081 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7677 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	4					22
							4	9									
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	3	3	9	9	N	8					30
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					30
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	45	3	N	5					35
							6	9									
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					35
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					35

WEST "A" WELL #: 2206 RRCID -> 247109 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7683 - 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
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	3	7	9	N	6					105
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	6	91	1			20
							7	9									
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	3	6	9	N	5					25
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	18					43
							20	9									
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	10	3	N	5					48
							6	9									
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	8					56
							9	9									

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 45 WELL #: 2103 RRCID -> 247114 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7698 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	31	1	314	3	Y	12	15	1			9
							13	9									
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	Y	11	11	1			9
							12	9									
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	223	3	Y	21	13	1			17
							23	9									
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	15	1	160	3	Y	13	16	1			14
							14	9									
12	248	N	179	-0-	-69	-0-	16	1	155	3	Y	7	7	1			14
							8	9									
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	11	1	113	3	Y	12	12	1			14
							13	9									

UNIVERSITY 45 WELL #: 2001 RRCID -> 247115 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7734 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	534	-0-	-1047	-0-	45	1	467	3	Y	20	25	1			3
							22	9									
09	1530	N	245	-0-	-1285	-0-	18	1	202	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
10	1581	N	255	-0-	-1326	-0-	20	1	214	3	Y	19	12	1			11
							21	9									
11	510	N	235	-0-	-275	-0-	18	1	188	3	Y	26	31	1			6
							29	9									
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	20	1	192	3	Y	19	18	1			7
							21	9									
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	32	1	321	3	Y	23	24	1			6
							25	9									

UNIVERSITY 42 WELL #: 1304 RRCID -> 247116 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7689 - 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
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					37
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	50	1	558	3	Y	-0-					37
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	Y	-0-					37
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					38
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					38
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					38

UNIVERSITY 42 WELL #: 2204 RRCID -> 247117 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7700 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	14	3	Y	2	3	1			25
							2	9									
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	3	1	28	3	Y	3	3	1			25
							3	9									
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	32	20	1			37
							35	9									
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	11	13	1			35
							12	9									
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					35
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	4	4	1			35
							4	9									

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 1202 RRCID -> 247118 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7658 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	3	4	1			14
							3	9									
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	Y	3	3	1			14
							3	9									
10	155	N	31	-0-	-124	-0-	3	1	26	3	Y	2	1	1			15
							2	9									
11	150	N	57	-0-	-93	-0-	4	1	46	3	Y	6	7	1			14
							7	9									
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	13	1	129	3	Y	4	4	1			14
							4	9									
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	4	3	1			15
							4	9									

BAKER WELL #: 2302 RRCID -> 247119 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8109 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	37	-0-	-180	-0-	3	1	33	3	N	1					44
							1	9									
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	14	1	150	3	N	10					54
							11	9									
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	N	6					60
							7	9									
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	2					62
							2	9									
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					62
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					62

BAKER WELL #: 102 RRCID -> 247120 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	289	-0-	-176	-0-	25	1	263	3	N	1					18
							1	9									
09	570	N	482	-0-	-88	-0-	40	1	440	3	N	2					20
							2	9									
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	43	1	448	3	N	3					23
							3	9									
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	47	1	495	3	N	10					33
							11	9									
12	496	N	448	-0-	-48	-0-	41	1	400	3	N	6					39
							7	9									
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	45	1	452	3	N	25					64
							28	9									

UNIVERSITY 42 WELL #: 1307 RRCID -> 247121 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7728 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	192	3	Y	16	20	1			6
							18	9									
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	11	1	118	3	Y	13	8	1			11
							14	9									
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	Y	13	15	1			9
							14	9									
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	31	1	300	3	Y	15	15	1			9
							17	9									
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	236	3	Y	16	16	1			9
							18	9									

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
WEST WELL #: 2304X RRCID -> 247149 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7679 - 7805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403 N	403	-0-	-0-	-0-	34	1	354	3	N	14					57
						15	9									
09	420 N	208	-0-	-212	-0-	17	1	187	3	N	4	26	1			35
						4	9									
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	38	1	396	3	N	22					57
						24	9									
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	35	1	367	3	N	20					77
						22	9									
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	N	8					85
						9	9									
01	465 N	32	-0-	-433	-0-	3	1	29	3	N	-0-					85

UNIVERSITY 42 WELL #: 1101X RRCID -> 247150 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7723 - 7840

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2202X RRCID -> 247178 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7660 - 7778

08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	36	1	367	3	N	-0-					43
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	34	1	375	3	N	-0-					43
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	38	1	398	3	N	-0-					43
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	37	1	391	3	N	4					47
						4	9									
12	434 N	399	-0-	-35	-0-	37	1	362	3	N	-0-					47
01	434 N	401	-0-	-33	-0-	36	1	365	3	N	-0-					47

CINCO TERRY "F" WELL #: 2003 RRCID -> 247185 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7989 - 8050

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122					150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	141	1			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

CINCO TERRY "A" WELL #: 804 RRCID -> 247431 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7632 - 7790

08	155 N	34	-0-	-121	-0-	3	1	31	3	N	-0-					94
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	16					110
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	20					130
						22	9									
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					130
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					130
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	17	139	1			8

UNIVERSITY 42 WELL #: 2303 RRCID -> 248169 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7691 - 8210

08	744 N	521	-0-	-223	-0-	46	1	475	3	Y	-0-					23
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	38	1	420	3	Y	-0-					23
10	682 N	478	-0-	-204	-0-	42	1	436	3	Y	-0-					23
11	510 N	396	-0-	-114	-0-	34	1	362	3	Y	-0-					23
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	46	1	449	3	Y	-0-					23
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	37	1	367	3	Y	-0-					23

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CINCO TERRY "A" WELL #: 901 RRCID -> 248218 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7685 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					63
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					63

CINCO TERRY "A" WELL #: 802 RRCID -> 248247 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7686 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					17
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	2					19
							2	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					20
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					20

UNIVERSITY 42 WELL #: 2401 RRCID -> 248472 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7800 - 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
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					50
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					50

UNIVERSITY 42 WELL #: 2308 RRCID -> 248473 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7785 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	Y	2					92
							2	9									
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	Y	16					108
							18	9									
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	Y	6					114
							7	9									
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	8					122
							9	9									
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					122
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	Y	25					147
							28	9									

CINCO TERRY "B" WELL #: 1301 RRCID -> 248475 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7742 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					109
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					109
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					109
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	N	-0-					109
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	3	9	9	N	8					117
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	N	-0-					117

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 2402 RRCID -> 248477 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7694 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	X	2006	-0-	-195	-0-	177	1	1829	3	Y	-0-					29
09	2130	X	1879	-0-	-251	-0-	155	1	1724	3	Y	-0-					29
10	2201	X	1351	-0-	-850	-0-	118	1	1233	3	Y	-0-					29
11	2040	X	1632	-0-	-408	-0-	141	1	1490	3	Y	1					30
							1	9									
12	2108	X	1559	-0-	-549	-0-	146	1	1413	3	Y	-0-					30
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	164	1	1648	3	Y	-0-					30

BAKER "A" WELL #: 102 RRCID -> 249087 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7636 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	N	-0-					114
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	N	-0-					114
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	N	-0-					114
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	5	1	58	3	N	-0-					114
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	3	N	-0-					114
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					114

BAKER "A" WELL #: 103 RRCID -> 249279 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	29	3	N	6	140	1			8
							7	9									
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	14					22
							15	9									
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					22
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	6					28
							7	9									
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	7					35
							8	9									
01	93	N	19	-0-	-74	-0-	2	1	17	3	N	-0-					35

BAKER "A" WELL #: 105 RRCID -> 249295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7649 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

UNIVERSITY 42 WELL #: 1203 RRCID -> 249468 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7694 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					134
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					134
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	3	Y	-0-					134
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					134
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					134
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	45	1	451	3	Y	2					136
							2	9									

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 45 WELL #: 2105 RRCID -> 249475 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7732 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	376	-0-	-120	-0-	32	1	331	3	Y	12	15	1			5
							13	9									
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	43	1	481	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
10	558	N	326	-0-	-232	-0-	28	1	288	3	Y	9	6	1			8
							10	9									
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	58	1	613	3	Y	13	15	1			6
							14	9									
12	558	N	321	-0-	-237	-0-	29	1	284	3	Y	7	7	1			6
							8	9									
01	341	N	180	-0-	-161	-0-	15	1	152	3	Y	12	12	1			6
							13	9									

UNIVERSITY 45 WELL #: 2106 RRCID -> 249477 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7728 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	188	3	Y	11	14	1			6
							12	9									
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	11	11	1			6
							12	9									
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	Y	9	6	1			9
							10	9									
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	186	3	Y	10	12	1			7
							11	9									
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
01	248	N	132	-0-	-116	-0-	11	1	108	3	Y	12	12	1			7
							13	9									

UNIVERSITY 45 WELL #: 3002 RRCID -> 249478 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7666 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	227	-0-	-21	-0-	19	1	196	3	Y	11	14	1			10
							12	9									
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	15	1	169	3	Y	11	11	1			10
							12	9									
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	18	1	183	3	Y	8	6	1			12
							9	9									
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	212	3	Y	12	14	1			10
							13	9									
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	17	1	164	3	Y	11	11	1			10
							12	9									
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	Y	11	12	1			9
							12	9									

BAKER WELL #: 2202 RRCID -> 249764 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7727 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	4					67
							4	9									
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					67
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					67
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	18	3	N	3					70
							3	9									
12	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					70
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					70

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAKER "A" WELL #: 106 RRCID -> 250713 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7628 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	291	-0-	-50	-0-	23	1	240	3	N	25					80
							28	9									
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	253	3	N	32					112
							35	9									
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	N	23					135
							25	9									
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	273	3	N	45					180
							50	9									
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	23	1	226	3	N	6	156	1			30
							7	9									
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	23	1	234	3	N	12					42
							13	9									

CINCO TERRY "A" WELL #: 903 RRCID -> 250750 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8061 - 8112

08	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	95	1	979	3	N	23					145
							25	9									
09	1260	N	1014	-0-	-246	-0-	82	1	911	3	N	19	130	1			34
							21	9									
10	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	102	1	1063	3	N	17					51
							19	9									
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	103	1	1085	3	N	14					65
							15	9									
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	99	1	955	3	N	70					135
							77	9									
01	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	89	1	892	3	N	37	117	1			55
							41	9									

BAKER "B" WELL #: 102 RRCID -> 255161 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7703 - 7769

08	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	N	-0-					127
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	N	-0-					127
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					127
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					127
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					127
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	N	-0-					127

BAKER B WELL #: 201 RRCID -> 255163 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7674 - 7887

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					99
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					99
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

BAKER WELL #: 2303 RRCID -> 255164 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7732 - 7797

08	403	N	228	-0-	-175	-0-	20	1	208	3	N	-0-					103
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	330	3	N	-0-					103
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	27	1	284	3	N	-0-					103
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	25	1	267	3	N	-0-					103
12	372	N	284	-0-	-88	-0-	27	1	257	3	N	-0-					103
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	25	1	252	3	N	21					124
							23	9									

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAKER "B" WELL #: 202 RRCID -> 255552 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7758 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					45
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					45
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					45
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					45
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					45
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					45

BAKER "A" WELL #: 108 RRCID -> 255554 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7590 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					129

UNIVERSITY 45 WELL #: 2201X RRCID -> 256170 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7758 - 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
08	310	N	218	-0-	-92	-0-	19	1	199	3	Y	-0-					14
09	420	N	293	-0-	-127	-0-	24	1	269	3	Y	-0-					14
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	1					15
							1	9									
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	26	1	277	3	Y	1					16
							1	9									
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	88	1	846	3	Y	3	3	1			16
							3	9									
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	1	1	1			16
							1	9									

BAKER WELL #: 101 RRCID -> 256242 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7740 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	735	-0-	-71	-0-	65	1	670	3	N	-0-					50
09	780	N	716	-0-	-64	-0-	59	1	657	3	N	-0-					50
10	806	N	765	-0-	-41	-0-	67	1	697	3	N	1					51
							1	9									
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	66	1	694	3	N	-0-					51
12	744	N	733	-0-	-11	-0-	69	1	663	3	N	1					52
							1	9									
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	75	1	754	3	N	-0-					52

UNIVERSITY 42 WELL #: 2206 RRCID -> 256243 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7702 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	2126	-0-	-1129	-0-	188	1	1938	3	Y	-0-					11
09	2880	X	2527	-0-	-353	-0-	208	1	2319	3	Y	-0-					11
10	2914	X	2424	-0-	-490	-0-	211	1	2213	3	Y	-0-					11
11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	256	1	2703	3	Y	-0-					11
12	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	248	1	2393	3	Y	-0-					11
01	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	254	1	2547	3	Y	-0-					11

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

UNIVERSITY 45 WELL #: 2104 RRCID -> 256244 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7692 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	311	3	Y	37	44	1			16
							41	9									
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	310	3	Y	35	33	1			18
							39	9									
10	372	N	311	-0-	-61	-0-	25	1	257	3	Y	26	17	1			27
							29	9									
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	26	1	273	3	Y	39	47	1			19
							43	9									
12	372	N	278	-0-	-94	-0-	23	1	227	3	Y	25	24	1			20
							28	9									
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	22	1	222	3	Y	34	36	1			18
							37	9									

UNIVERSITY 42 WELL #: 2309 RRCID -> 256780 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7716 - 7821

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					46
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					46
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					46
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					46

UNIVERSITY 42 WELL #: 1204 RRCID -> 256781 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7752 - 7824

08	3100	N	1972	-0-	-1128	1242	170	1	1749	3	Y	48	61	1			18
							53	9									
09	3000	N	1913	-0-	-1087	155	153	1	1707	3	Y	48	45	1			21
							53	9									
10	1819	N	1664	-0-	-155	-0-	142	1	1482	3	Y	36	25	1			32
							40	9									
11	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	130	1	1369	3	Y	47	57	1			22
							52	9									
12	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	157	1	1512	3	Y	52	49	1			25
							57	9									
01	1457	N	1236	-0-	-221	-0-	109	1	1091	3	Y	33	35	1			23
							36	9									

CINCO TERRY "B" WELL #: 1601 RRCID -> 256782 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7640 - 7882

08	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					122
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					122
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					122
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					122
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	18					140
							20	9									

WEST WELL #: 2308 RRCID -> 256783 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7674 - 7792

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					20
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	27					47
							30	9									
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	11					58
							12	9									
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	8					66
							9	9									
01	124	N	24	-0-	-100	-0-	1	1	15	3	N	7					73
							8	9									

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
WEST WELL #: 2310 RRCID -> 256788 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7540 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	50	1	512	3	N	6			130
							7	9							
09	570	N	330	-0-	-240	-0-	26	1	293	3	N	10			140
							11	9							
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	28	1	292	3	N	-0-			140
11	540	N	355	-0-	-185	-0-	31	1	324	3	N	-0-			140
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	31	1	302	3	N	3			143
							3	9							
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	27	1	269	3	N	2			145
							2	9							

UNIVERSITY 42 WELL #: 1310 RRCID -> 256801 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7718 - 7811

08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	44	1	454	3	Y	-0-			-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	38	1	421	3	Y	-0-			-0-
10	527	N	425	-0-	-102	-0-	37	1	388	3	Y	-0-			-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	45	1	479	3	Y	-0-			-0-
12	465	N	368	-0-	-97	-0-	35	1	333	3	Y	-0-			-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	51	1	508	3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1201 RRCID -> 256802 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7736 - 7810

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2208 RRCID -> 256803 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7678 - 7745

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20

UNIVERSITY 42 WELL #: 2207 RRCID -> 256804 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7998 - 8038

08	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	107	1	1107	3	Y	2			44
							2	9							
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	150	1	1673	3	Y	-0-			44
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	151	1	1582	3	Y	-0-			44
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	146	1	1541	3	Y	-0-			44
12	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	145	1	1404	3	Y	-0-			44
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	151	1	1518	3	Y	-0-			44

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAKER "B" WELL #: 204 RRCID -> 256805 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7666 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	21	-0-	-103	-0-	2	1	19	3	N	-0-					13
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	N	-0-					13
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	3	N	-0-					13
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					13
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	N	-0-					13
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	66					79
							73	9									

CINCO TERRY "F" WELL #: 2005 RRCID -> 257171 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7564 - 7750

08	186	N	34	-0-	-152	-0-	3	1	31	3	N	-0-					99
09	150	N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	3	N	-0-					99
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	6					105
							7	9									
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	N	2					107
							2	9									
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	7					114
							8	9									
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	11	1	114	3	N	3					117
							3	9									

BAKER "B" WELL #: 203 RRCID -> 257462 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7752 - 8320

08	124	N	76	-0-	-48	-0-	7	1	69	3	N	-0-					35
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	5	1	52	3	N	-0-					35
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	N	-0-					35
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	N	-0-					35
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	N	-0-					35
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	12	1	124	3	N	-0-					35

WEST WELL #: 2307 RRCID -> 257464 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7643 - 7804

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

UNIVERSITY 42 WELL #: 1408 RRCID -> 258236 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7747 - 7820

08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	53	1	542	3	Y	29	35	1			7
							32	9									
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	51	1	564	3	Y	28	26	1			9
							31	9									
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	64	1	674	3	Y	22	14	1			17
							24	9									
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	50	1	525	3	Y	31	37	1			11
							34	9									
12	682	N	390	-0-	-292	-0-	33	1	317	3	Y	36	35	1			12
							40	9									
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	49	1	493	3	Y	27	29	1			10
							30	9									

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 2212 RRCID -> 258244 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7691 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	775	-0-	-62	-0-	65	1	670	3	Y	36	44	1			62
							40	9									
09	990	N	525	-0-	-465	-0-	40	1	446	3	Y	35	33	1			64
							39	9									
10	1023	N	364	-0-	-659	-0-	29	1	303	3	Y	29	19	1			74
							32	9									
11	750	N	483	-0-	-267	-0-	39	1	409	3	Y	32	38	1			68
							35	9									
12	558	N	512	-0-	-46	-0-	45	1	437	3	Y	27	26	1			69
							30	9									
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	55	1	548	3	Y	22	24	1			67
							24	9									

UNIVERSITY 42 WELL #: 2210 RRCID -> 258296 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7740

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

BAKER WELL #: 103 RRCID -> 258299 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7648 - 7777

08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	37	1	386	3	N	6					24
							7	9									
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	36	1	404	3	N	1					25
							1	9									
10	589	N	345	-0-	-244	-0-	30	1	315	3	N	-0-					25
11	420	N	304	-0-	-116	-0-	26	1	278	3	N	-0-					25
12	465	N	234	-0-	-231	-0-	22	1	212	3	N	-0-					25
01	341	N	12	-0-	-329	-0-	1	1	11	3	N	-0-					25

UNIVERSITY 42 WELL #: 2209 RRCID -> 258301 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7686 - 8110

08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					34
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					34
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					34
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					34
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					34
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					34

UNIVERSITY 45 WELL #: 2902 RRCID -> 258304 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7799 - 7930

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAKER "A" WELL #: 112 RRCID -> 258589 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	716	-0-	-59	-0-	63	1	651	3	N	2					117
							2	9									
09	810	N	729	-0-	-81	-0-	59	1	658	3	N	11					128
							12	9									
10	837	N	647	-0-	-190	-0-	54	1	569	3	N	22					150
							24	9									
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	68	1	717	3	N	19	136	1			33
							21	9									
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	68	1	653	3	N	25					58
							28	9									
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	68	1	684	3	N	22					80
							24	9									

BAKER "B" WELL #: 103 RRCID -> 259151 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7754 - 7800

08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	31	1	321	3	N	6					63
							7	9									
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	332	3	N	9					72
							10	9									
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	37	1	382	3	N	4					76
							4	9									
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	38	1	400	3	N	28					104
							31	9									
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	39	1	377	3	N	-0-					104
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	37	1	367	3	N	18	104	1			18
							20	9									

BAKER WELL #: 104 RRCID -> 259154 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7748

08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					194
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	3	3	125	9	N	114	173	1			135
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	N	133	128	1			140
							146	9									
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	110					250
							121	9									
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	160	1			90
01	310	N	134	-0-	-176	-0-	11	1	114	3	N	8					98
							9	9									

BAKER "C" WELL #: 101 RRCID -> 259159 COMPL. DATE 03/04/2017 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2214 - 3720

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2213 RRCID -> 259162 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7680 - 7756

08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	3	46	9	Y	42	50	1			35
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	3	44	9	Y	40	37	1			38
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					38
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					39
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 1504 RRCID -> 260171 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7995 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

UNIVERSITY 45 WELL #: 2108 RRCID -> 260287 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					63
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					63
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	47					110
							52	9									
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					110
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					110
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					110

UNIVERSITY 45 WELL #: 2109 RRCID -> 260294 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7760 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	322	3	Y	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CINCO TERRY "B" WELL #: 1302 RRCID -> 260303 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7788 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					145
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	3	64	9	N	58					203
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-	182	1			21
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					21
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	10	3	N	6					27
							7	9									

UNIVERSITY 45 WELL #: 2107 RRCID -> 261177 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7670 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	216	-0-	-1	-0-	19	1	197	3	Y	-0-					18
09	390	N	252	-0-	-138	-0-	21	1	231	3	Y	-0-					18
10	372	N	244	-0-	-128	-0-	21	1	223	3	Y	-0-					18
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	Y	-0-					18
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	26	1	248	3	Y	-0-					18
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	Y	-0-					18

BAKER "A" WELL #: 107 RRCID -> 261317 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7656 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	494	-0-	-95	-0-	43	1	440	3	N	10					33
							11	9									
09	570	N	408	-0-	-162	-0-	33	1	367	3	N	7					40
							8	9									
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	45	1	466	3	N	22					62
							24	9									
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	49	1	513	3	N	15					77
							17	9									
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	47	1	456	3	N	7					84
							8	9									
01	527	N	427	-0-	-100	-0-	37	1	372	3	N	16					100
							18	9									

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

WEST "A" WELL #: 2207 RRCID -> 261619 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WEST WELL #: 2312 RRCID -> 261778 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7692 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

WEST WELL #: 2313 RRCID -> 261779 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7634 - 7774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					85

BAKER "B" WELL #: 104 RRCID -> 261780 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7656 - 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
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	5	1	56	3	N	10					38
						11	9									
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					38
10	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					38
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	N	-0-					38
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	16					54
						18	9									
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	18					72
						20	9									

BAKER WELL #: 2304 RRCID -> 262062 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7712 - 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
08	155 N	69	-0-	-86	-0-	5	1	53	3	N	10					28
						11	9									
09	210 N	98	-0-	-112	-0-	7	1	83	3	N	7					35
						8	9									
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	8					43
						9	9									
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	30	1	312	3	N	2					45
						2	9									
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	2					47
						2	9									
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	N	10					57
						11	9									

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAKER "B" WELL #: 105 RRCID -> 262063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	7	3	N	15					125
							17	9									
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	20	3	N	32					157
							35	9									
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	18	125	1			50
							20	9									
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	13					63
							14	9									
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	1	1	8	3	N	20					83
							22	9									
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	45					128
							50	9									

BAKER "B" WELL #: 106 RRCID -> 262064 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7600 - 7764

08	217	N	119	-0-	-98	-0-	10	1	108	3	N	1					68
							1	9									
09	300	N	130	-0-	-170	-0-	11	1	119	3	N	-0-					68
10	279	N	35	-0-	-244	-0-	2	1	23	3	N	9					77
							10	9									
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	N	-0-					77
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	251	3	N	-0-					77
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	238	3	N	13					90
							14	9									

UNIVERSITY "45 E" WELL #: 2002 RRCID -> 262396 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7798 - 7930

08	651	N	394	-0-	-257	-0-	31	1	322	3	Y	37	44	1			11
							41	9									
09	750	N	405	-0-	-345	-0-	30	1	336	3	Y	35	33	1			13
							39	9									
10	651	N	396	-0-	-255	-0-	32	1	333	3	Y	28	18	1			23
							31	9									
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	366	3	Y	31	37	1			17
							34	9									
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	44	1	421	3	Y	28	26	1			19
							31	9									
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	79	1	795	3	Y	34	36	1			17
							37	9									

UNIVERSITY 45 WELL #: 2110 RRCID -> 262410 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7790 - 7800

08	620	N	581	-0-	-39	-0-	51	1	526	3	Y	4	6	1			12
							4	9									
09	690	N	414	-0-	-276	-0-	34	1	376	3	Y	4	4	1			12
							4	9									
10	558	N	234	-0-	-324	-0-	20	1	210	3	Y	4	2	1			14
							4	9									
11	570	N	367	-0-	-203	-0-	31	1	332	3	Y	4	4	1			14
							4	9									
12	434	N	210	-0-	-224	-0-	20	1	188	3	Y	2	2	1			14
							2	9									
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	39	1	388	3	Y	3	3	1			14
							3	9									

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
WEST "A" WELL #: 2103 RRCID -> 262475 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7560 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	52	1	540	3	N	20					157
							22	9									
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	49	1	543	3	N	33	153	1			37
							36	9									
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	59	1	613	3	N	28					65
							31	9									
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	58	1	615	3	N	31					96
							34	9									
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	60	1	582	3	N	25					121
							28	9									
01	713	N	686	-0-	-27	-0-	58	1	582	3	N	42	132	1			31
							46	9									

BAKER "A" WELL #: 121 RRCID -> 262482 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7638 - 7720

08	93	N	52	-0-	-41	-0-	5	1	47	3	N	-0-					45
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	49	3	N	2					47
							2	9									
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-					47
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					47
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	N	-0-					47
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	N	-0-					47

WEST WELL #: 2311 RRCID -> 262986 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7784

08	403	N	275	-0-	-128	-0-	24	1	249	3	N	2	118	1			25
							2	9									
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	27	1	297	3	N	23					48
							25	9									
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	361	3	N	10					58
							11	9									
11	270	N	119	-0-	-151	-0-	10	1	109	3	N	-0-					58
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					58
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					58

WEST WELL #: 2309 RRCID -> 262989 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7762

08	310	N	203	-0-	-107	-0-	18	1	184	3	N	1					33
							1	9									
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	18	1	199	3	N	-0-					33
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	20	1	212	3	N	2					35
							2	9									
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	242	3	N	5					40
							6	9									
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	203	3	N	10					50
							11	9									
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	19	1	188	3	N	5					55
							6	9									

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 1205 RRCID -> 263325 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7688 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					134
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					134
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	9					143
							10	9									
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	1					144
							1	9									
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					144
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	84	178	1			50
							92	9									

CINCO TERRY "B" WELL #: 1308 RRCID -> 263328 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5683 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					65
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	N	-0-					65
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	7					72
							8	9									

UNIVERSITY 54-15 WELL #: 2 RRCID -> 263610 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 4696 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	42					42
							46	9									
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					42
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	2	1	41	3	Y	20					62
							22	9									
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	9	1	69	3	Y	10					72
							11	9									
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	24	3	Y	23					95
							25	9									
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	Y	8					103
							9	9									

UNIVERSITY "54-2" WELL #: 2 RRCID -> 264169 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4825 - 6551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	55	1	623	3	Y	-0-					43
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	Y	-0-					43
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	47	1	344	3	Y	40					83
							44	9									
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	59	1	448	3	Y	-0-					83
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	71	1	500	3	Y	28					111
							31	9									

CINCO TERRY "B" WELL #: 1303 RRCID -> 264592 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 4144 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	19	-0-	-74	-0-	2	1	17	3	N	-0-					56
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					74
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					74
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					74
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	1					75
							1	9									

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CINCOTERRY 'L' WELL #: 1801 RRCID -> 264594 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5226 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	3	15	9	N	14					32
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	100					132
							110	9									
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					132
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					132

BAKER B WELL #: 206H RRCID -> 278570 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6361 - 12997

08	8401	X	7296	-0-	-1105	-0-	672	1	6612	3	N	11					204
							12	9									
09	8130	X	6856	-0-	-1274	-0-	575	1	6137	3	N	131	119	1			216
							144	9									
10	8401	X	6519	-0-	-1882	-0-	536	1	5897	3	N	78	1	1			293
							86	9									
11	8130	X	7443	-0-	-687	-0-	641	1	6662	3	N	127	191	1			229
							140	9									
12	8401	X	5468	-0-	-2933	-0-	490	1	4905	3	N	66	1	1			294
							73	9									
01	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	752	1	7080	3	N	34	91	1			237
							37	9									

UNIVERSITY 42 WELL #: 1407 RRCID -> 280960 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7696 - 7742

08	66	X	66	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	2					107
							2	9									
09	56	X	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					107
10	600	X	600	-0-	-0-	-0-	52	1	548	3	N	-0-					107
11	857	X	857	-0-	-0-	-0-	74	1	783	3	N	-0-					107
12	908	X	908	-0-	-0-	-0-	85	1	823	3	N	-0-					107
01	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	101	1	1012	3	N	5					112
							6	9									

UNIVERSITY 42 WELL #: 1317 RRCID -> 280961 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7808 - 7860

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1315 RRCID -> 280962 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7780 - 7852

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	39	X	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
10	38	X	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
11	113	X	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	84	X	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 1409 RRCID -> 280963 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7764 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	116	1	1197	3	N	99	118	1			33
							109	9									
09	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	97	1	1076	3	N	91	84	1			40
							100	9									
10	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	81	1	845	3	N	121	77	1			84
							133	9									
11	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	101	1	1069	3	N	167	204	1			47
							184	9									
12	759	X	759	-0-	-0-	-0-	65	1	628	3	N	60	57	1			50
							66	9									
01	948	X	948	-0-	-0-	-0-	77	1	768	3	N	94	101	1			43
							103	9									

UNIVERSITY 42 WELL #: 1414 RRCID -> 280964 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7749 - 7844

08	T. A.		112	-0-	112	193	10	1	102	3	Y	-0-					80
09	T. A.		65	-0-	65	258	5	1	60	3	Y	-0-					80
10	T. A.		83	-0-	83	341	7	1	76	3	Y	-0-					80
11	T. A.		104	-0-	104	445	9	1	95	3	Y	-0-					80
12	513	X	68	-0-	-445	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					80
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					80

UNIVERSITY 42 WELL #: 1503 RRCID -> 281099 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7664 - 7770

08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	31	1	321	3	N	2					15
							2	9									
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	7	1	77	3	N	8					23
							9	9									
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	7	1	74	3	N	-0-					23
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	5	1	53	3	N	-0-					23
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	N	-0-					23
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-					23

UNIVERSITY 42 WELL #: 1506 RRCID -> 281100 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7630 - 7756

08	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					48
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					48
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					48
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					48

BAKER B WELL #: 259HC RRCID -> 281101 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6463 - 13333

08	2604	X	500	-0-	-2104	-0-	38	1	377	3	N	77	116	1			95
							85	9									
09	1830	X	540	-0-	-1290	-0-	38	1	404	3	N	89	91	1			93
							98	9									
10	1178	X	691	-0-	-487	-0-	49	1	537	3	N	95	50	1			138
							105	9									
11	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	86	1	893	3	N	174	138	1			174
							191	9									
12	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	240	1	2406	3	N	137	82	1			229
							151	9									
01	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	124	1	1170	3	N	83	171	1			141
							91	9									

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 45 WELL #: 2903 RRCID -> 281327 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7730 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	63	-0-	-61	-0-	5	1	56	3	N	2					179
							2	9									
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	42	174	1			47
							46	9									
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	2	1	16	3	N	45					92
							50	9									
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	8					100
							9	9									
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	7	1	67	3	N	-0-					100
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	40					140
							44	9									

UNIVERSITY 54-12 WELL #: 1 RRCID -> 281328 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4859 - 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
08	41	X	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					64
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					72
10	86	X	86	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	48					120
							53	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	55	X	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					120
01	62	X	62	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	32					152
							35	9									

UNIVERSITY 54-8 WELL #: 1 RRCID -> 281329 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4878 - 8010

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

UNIVERSITY 54-9 WELL #: 1 RRCID -> 281330 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5250 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36	X	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					20
09	24	X	24	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	2					22
							2	9									
10	38	X	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					22
11	24	X	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					22
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	27	X	27	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	3					25
							3	9									

UNIVERSITY 54-9 WELL #: 2 RRCID -> 281331 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4815 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

UNIVERSITY 55-21 WELL #: 2 RRCID -> 281332 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 4843 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

UNIVERSITY 55-21 WELL #: 3 RRCID -> 281334 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 4919 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					293
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	38	3	N	7					300
							8	9									
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	3					303
							3	9									
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	3	N	-0-					303
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	13					316
							14	9									
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	N	-0-					316

UNIVERSITY 54-20 WELL #: 1 RRCID -> 281335 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4772 - 6417

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 54-20 WELL #: 2 RRCID -> 281339 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 4812 - 6492

08	81	X	81	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	23	161	1			40
							25	9									
09	84	X	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-					40
10	60	X	60	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	13					53
							14	9									
11	87	X	87	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	N	12					65
							13	9									
12	46	X	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					65
01	304	X	304	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	N	186	178	1			73
							205	9									

UNIVERSITY "54-18" WELL #: 1 RRCID -> 281340 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 4800 - 7459

08	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	67	3	N	19					50
							21	9									
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	4	1	42	3	N	18					68
							20	9									
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	17					85
							19	9									
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					85
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	10					95
							11	9									
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	28					123
							31	9									

UNIVERSITY 56-14 WELL #: 1 RRCID -> 281341 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 4840 - 6668

08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	38	1	622	3	N	-0-					20
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	112	1	1276	3	N	140					160
							154	9									
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	77	1	1286	3	N	100	175	1			85
							110	9									
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	135	1	1002	3	N	56					141
							62	9									
*12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	163	1	1237	3	N	75					216
							83	9									
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	88	1	620	3	N	78	147	1			136
							86	9									

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

UNIVERSITY 56-6 WELL #: 1 RRCID -> 281347 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4826 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-

UNIVERSITY 56-15 WELL #: 1 RRCID -> 281348 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 4802 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	9					140
							10	9									
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	16					156
							18	9									
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	25	160	1			21
							28	9									
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	N	25					46
							28	9									
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	N	45					91
							50	9									
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	166	3	N	52					141
							57	9									

BAKER B WELL #: 249HB RRCID -> 281351 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6342 - 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
08	5456	X	1624	-0-	-3832	-0-	138	1	1359	3	N	115	150	1			88
							127	9									
09	5280	X	378	-0-	-4902	-0-	22	1	232	3	N	113	117	1			84
							124	9									
10	5239	X	141	-0-	-5098	-0-	1	1	8	3	N	120	65	1			139
							132	9									
11	3090	X	283	-0-	-2807	-0-	4	1	45	3	N	213	177	1			175
							234	9									
12	1922	X	247	-0-	-1675	-0-	5	1	51	3	N	174	105	1			244
							191	9									
01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	116	220	1			140

UNIVERSITY 54-16 WELL #: 3 RRCID -> 281542 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4896 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	17					149
							19	9									
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	4	1	45	3	N	1					150
							1	9									
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	35	3	N	8					158
							9	9									
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	135	1			23
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	30	1	207	3	N	-0-					23

BAKER B WELL #: 2113HC RRCID -> 281571 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6622 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	441	1	4341	3	N	16	121	1			42
							18	9									
09	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	342	1	3657	3	N	104	70	1			76
							114	9									
10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	326	1	3585	3	N	132	133	1			75
							145	9									
11	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	346	1	3598	3	N	145	80	1			140
							160	9									
12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	351	1	3512	3	N	133	142	1			131
							146	9									
*01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	371	1	3497	3	N	67	136	1			62
							74	9									

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAKER B WELL #: 266HC RRCID -> 281698 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6608 - 13456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	1236	-0-	-1306	-0-	110	1	1083	3	N	39	89	1			103
							43	9									
09	2460	X	2106	-0-	-354	-0-	174	1	1857	3	N	68	69	1			102
							75	9									
10	1612	X	1437	-0-	-175	-0-	113	1	1241	3	N	75	38	1			139
							83	9									
11	1560	X	1330	-0-	-230	-0-	103	1	1073	3	N	140	105	1			174
							154	9									
12	2170	X	1463	-0-	-707	-0-	122	1	1224	3	N	106	62	1			218
							117	9									
01	2170	X	1109	-0-	-1061	-0-	101	1	946	3	N	56	130	1			144
							62	9									

BAKER B WELL #: 253HC RRCID -> 281703 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6593 - 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
08	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	615	1	6048	3	N	40	90	1			110
							44	9									
09	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	626	1	6682	3	N	70	70	1			110
							77	9									
10	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	561	1	6162	3	N	75	39	1			146
							83	9									
11	5970	X	5784	-0-	-186	-0-	494	1	5134	3	N	142	106	1			182
							156	9									
12	6169	X	5891	-0-	-278	-0-	524	1	5248	3	N	108	63	1			227
							119	9									
01	6169	X	5907	-0-	-262	-0-	561	1	5283	3	N	57	132	1			152
							63	9									

BAKER 2 AW WELL #: 110HC RRCID -> 281736 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6633 - 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
08	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	405	1	4178	3	N	91					91
							100	9									
09	4530	X	4232	-0-	-298	-0-	324	1	3608	3	N	273	107	1			257
							300	9									
10	4960	X	4330	-0-	-630	-0-	367	1	3839	3	N	113	213	1			157
							124	9									
11	4800	X	4159	-0-	-641	-0-	348	1	3670	3	N	128					285
							141	9									
12	4960	X	3631	-0-	-1329	-0-	327	1	3159	3	N	132	106	1			311
							145	9									
01	4681	X	4333	-0-	-348	-0-	374	1	3754	3	N	186	220	1			277
							205	9									

BAKER 1 AW WELL #: 122HC RRCID -> 281859 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6675 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154	X	3399	-0-	-755	-0-	295	1	3041	3	N	57					67
							63	9									
09	3600	X	3488	-0-	-112	-0-	271	1	3018	3	N	181	67	1			181
							199	9									
10	3596	X	2837	-0-	-759	-0-	241	1	2519	3	N	70	133	1			118
							77	9									
11	3480	X	3398	-0-	-82	-0-	287	1	3023	3	N	80					198
							88	9									
12	3596	X	3349	-0-	-247	-0-	306	1	2953	3	N	82	66	1			214
							90	9									
01	3596	X	2037	-0-	-1559	-0-	173	1	1735	3	N	117	137	1			194
							129	9									

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAKER B WELL #: 234HC RRCID -> 281932 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6381 - 12513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	3699	-0-	-517	-0-	330	1	3245	3	N	113	89	1			257
							124	9									
09	3930	X	3410	-0-	-520	-0-	279	1	2984	3	N	134	351	1			40
							147	9									
10	4402	X	3532	-0-	-870	-0-	281	1	3089	3	N	147	187	1			-0-
							162	9									
11	4260	X	4012	-0-	-248	-0-	328	1	3412	3	N	247	222	1			25
							272	9									
12	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	386	1	3866	3	N	222	247	1			-0-
							244	9									
01	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	338	1	3181	3	N	156	156	1			-0-
							172	9									

BAKER B WELL #: 256HB RRCID -> 282133 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6206 - 13027

08	992	X	41	-0-	-951	-0-	1	1	6	3	N	31	80	1			64
							34	9									
09	960	X	113	-0-	-847	-0-	4	1	40	3	N	63	62	1			65
							69	9									
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	68	34	1			99
11	600	X	487	-0-	-113	-0-	30	1	314	3	N	130	94	1			135
							143	9									
12	472	X	472	-0-	-0-	-0-	33	1	331	3	N	98	56	1			177
							108	9									
01	429	X	429	-0-	-0-	-0-	36	1	341	3	N	47	117	1			107
							52	9									

BAKER B WELL #: 2116HB RRCID -> 282159 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6160 - 12661

08	7812	X	7064	-0-	-748	-0-	640	1	6296	3	N	116	267	1			120
							128	9									
09	9510	X	7996	-0-	-1514	-0-	664	1	7089	3	N	221	154	1			187
							243	9									
10	9827	X	5863	-0-	-3964	-0-	467	1	5130	3	N	242	292	1			137
							266	9									
11	9510	X	7499	-0-	-2011	-0-	632	1	6568	3	N	272	176	1			233
							299	9									
12	8401	X	6330	-0-	-2071	-0-	549	1	5495	3	N	260	311	1			182
							286	9									
01	8277	X	6950	-0-	-1327	-0-	646	1	6080	3	N	204	298	1			88
							224	9									

BAKER B WELL #: 272HC RRCID -> 282716 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6829 - 12569

08	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	630	1	6193	3	N	19	47	1			41
							21	9									
09	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	548	1	5850	3	N	58	87	1			12
							64	9									
10	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	546	1	6005	3	N	68	58	1			22
							75	9									
11	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	593	1	6160	3	N	81	2	1			101
							89	9									
12	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	645	1	6456	3	N	82	72	1			111
							90	9									
01	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	623	1	5861	3	N	76	130	1			57
							84	9									

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAKER B WELL #: 262HB RRCID -> 282733 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6292 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16337	X	13899	-0-	-2438	-0-	1281	1	12598	3	N	18	64	1			79
							20	9									
09	15810	X	14561	-0-	-1249	-0-	1242	1	13264	3	N	50	50	1			79
							55	9									
10	16337	X	12875	-0-	-3462	-0-	1069	1	11744	3	N	56	27	1			108
							62	9									
11	15810	X	15731	-0-	-79	-0-	1370	1	14239	3	N	111	75	1			144
							122	9									
12	16337	X	16117	-0-	-220	-0-	1455	1	14575	3	N	79	45	1			178
							87	9									
01	15035	X	14812	-0-	-223	-0-	1419	1	13358	3	N	32	94	1			116
							35	9									

CINCO TERRY "M" WELL #: 903 RRCID -> 282920 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5304 - 6405

08	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	3	N	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	3	149	9	N	135	174	1			85
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					85
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					85
01	124	N	28	-0-	-96	-0-	1	1	12	3	N	14					99
							15	9									

CINCO TERRY 'H' WELL #: 1001 RRCID -> 282922 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5310 - 6412

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	30					57
							33	9									
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	13					70
							14	9									
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	2					72
							2	9									
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	14	3	N	3					75
							3	9									
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	7	3	N	7					82
							8	9									

CINCO TERRY 'H' WELL #: 1002 RRCID -> 282953 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5317 - 5445

08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					119
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	N	-0-					119
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					119
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					119
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	23					142
							25	9									

CINCO TERRY "M" WELL #: 902 RRCID -> 282954 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5294 - 6391

08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					137
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					137
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					137
11	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					137
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CINCO TERRY 'K' WELL #: 1901 RRCID -> 283092 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5344 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					90
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					90
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	3	74	9	N	67					157
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					157
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					157
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	10					167
							11	9									

UNIVERSITY 54-13 WELL #: 2 RRCID -> 283345 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 4821 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					85
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	15					100
							17	9									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					100
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	43					143
							47	9									

UNIVERSITY 42 WELL #: 1102R RRCID -> 283811 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 4016 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					1
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					1
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					1
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	N	-0-					1

CINCO TERRY "A" WELL #: 904 RRCID -> 284705 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7683 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	50	-0-	-74	-0-	4	1	46	3	N	-0-					12
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	-0-					12
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	N	-0-					12
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	N	-0-					12
12	155	N	74	-0-	-81	-0-	7	1	67	3	N	-0-					12
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	3	N	-0-					12

UNIVERSITY 54-15 WELL #: 1 RRCID -> 284747 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 5008 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	35	3	N	3					52
							3	9									
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					52
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					52
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					52
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					52
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	78					130
							86	9									

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 54-19 WELL #: 3 RRCID -> 285368 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4738 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	143	-0-	-43	-0-	8	1	135	3	N	-0-					244
09	180	N	53	-0-	-127	-0-	3	1	30	3	N	18					262
							20	9									
10	186	N	20	-0-	-166	-0-	1	1	19	3	N	-0-					262
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					262
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	N	-0-					262
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					262

UNIVERSITY 42 WELL #: 2314 RRCID -> 286184 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7730 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2311 RRCID -> 286187 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7734 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2305 RRCID -> 286260 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8130 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2315 RRCID -> 286261 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7702 - 7802

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

UNIVERSITY 42 WELL #: 1103 RRCID -> 286262 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5558 - 6696

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

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

UNIVERSITY 42 WELL #: 1410 RRCID -> 286263 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7746 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					40

UNIVERSITY 42 WELL #: 1502 RRCID -> 286264 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 5642 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					23
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

UNIVERSITY 42 WELL #: 2217 RRCID -> 286267 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7680 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-					28
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-					28
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	4	1	47	3	N	-0-					28
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	2	1	22	3	N	-0-					28
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	5	1	49	3	N	-0-					28
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					28

UNIVERSITY 42 WELL #: 1505 RRCID -> 286268 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7642 - 7698

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

UNIVERSITY 42 WELL #: 1305 RRCID -> 286578 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7828 - 7862

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

UNIVERSITY 42 WELL #: 1308 RRCID -> 286579 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	51	1	528	3	N	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	71	1	791	3	N	-0-					-0-
10	775	N	631	-0-	-144	-0-	55	1	576	3	N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	58	1	608	3	N	-0-					-0-
12	899	N	413	-0-	-486	-0-	39	1	374	3	N	-0-					-0-
01	620	N	539	-0-	-81	-0-	49	1	490	3	N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1309 RRCID -> 286580 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7800 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 2310 RRCID -> 286581 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7731 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2335	N	1698	-0-	-637	-0-	145	1	1499	3	N	49	59	1			10
							54	9									
09	2220	N	1854	-0-	-366	-0-	149	1	1654	3	N	46	43	1			13
							51	9									
10	2077	N	1803	-0-	-274	-0-	154	1	1608	3	N	37	24	1			26
							41	9									
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	184	1	1943	3	N	51	62	1			15
							56	9									
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	177	1	1708	3	N	61	57	1			19
							67	9									
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	168	1	1689	3	N	45	48	1			16
							50	9									

UNIVERSITY 45 WELL #: 2901 RRCID -> 289132 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7708 - 7930

08	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2304 RRCID -> 289849 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7713 - 7824

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HONDO (CANYON SAND) 42414 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
CROSSROADS "3046" WELL #: 1 RRCID -> 140107 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8162 - 8288

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TSRH-A WELL #: 1 RRCID -> 185936 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8413 - 8523

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINBOW "19A" WELL #: 1 RRCID -> 210776 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8202 - 8436

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
HONDO (CANYON SAND)            //CONT.//   42414 150   ASSOCIATED              EXEMPT                            CNTY: IRION
  DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
    SCOTTISH RITE "A"                 WELL #:    1    RRCID -> 210937  COMPL. DATE 07/11/2005  TOTAL DEPTH  9200 PERF. 7753 -  8128
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
HOWARD DRAW (CLEARFORK)                   42954 075   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: CROCKETT
  BTA OIL PRODUCERS, LLC                  041867
    7403 JV-D HOWARD "A"              WELL #:    2    RRCID -> 185927  COMPL. DATE 09/24/2001  TOTAL DEPTH  6500 PERF. 2738 -  2754
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08     2697 N      2203     -0-       -494          -0-        2203  2                Y       -0-                                -0-
 09     2897 N      2897     -0-        -0-          -0-        2897  2                Y       -0-                                -0-
 10     3100 N      4180     -0-       1080         1080        4180  2                Y       -0-                                -0-
 11     3000 N      3508     -0-        508         1588        3508  2                Y       -0-                                -0-
 12     3100 N      3414     -0-        314         1902        3414  3                Y       -0-                                -0-
 01     3875        1888     -0-      -1987          -0-        1888  3                Y       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  WTG EXPLORATION                         945220
    UNIVERSITY"30-35"                 WELL #:    3-U  RRCID -> 208091  COMPL. DATE 02/01/2004  TOTAL DEPTH  6650 PERF. 2532 -  6324
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08      124 N        29     -0-        -95          -0-          29  2                Y       -0-                                  6
 09      149 N       149     -0-        -0-          -0-         149  2                Y       -0-                                  6
 10      131 N       131     -0-        -0-          -0-         131  2                Y       -0-                                  6
 11      131 N       131     -0-        -0-          -0-         131  2                Y       -0-                                  6
 12      155 N       117     -0-        -38          -0-         117  2                Y       -0-                                  6
 01       36 N        36     -0-        -0-          -0-          36  2                Y       -0-                                  6

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES          42954 480   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: CROCKETT
  MOSAIC TEXAS LLC                        589983
    TODD "A"                          WELL #:    1    RRCID -> 074340  COMPL. DATE 12/09/1977  TOTAL DEPTH  1275 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        760                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->      760
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        760                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        760                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        760                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        760                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        760                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    TODD "C"                          WELL #:    1 A  RRCID -> 075498  COMPL. DATE 03/04/1978  TOTAL DEPTH  1326 PERF. 1347 -  1358
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 DELQ PR      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 DELQ PR      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 DELQ PR      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 DELQ PR      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    TODD CATTLE CO.                   WELL #:    2    RRCID -> 095697  COMPL. DATE 10/07/1981  TOTAL DEPTH  1437 PERF. 1389 -  1437
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 DELQ PR      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 DELQ PR      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 DELQ PR      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 DELQ PR      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 DELQ PR      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 DELQ PR      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

HOWARDS CREEK (CANYON) 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200

HENDERSON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 144781 COMPL. DATE 05/06/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6808 - 6907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					19
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					19
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					19
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					19
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					19
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					19

HENDERSON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 144782 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6862 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	635	-0-	-419	-0-	635	3			N	-0-					35
09	1020	N	686	-0-	-334	-0-	686	3			N	-0-					35
10	868	N	624	-0-	-244	-0-	624	3			N	-0-					35
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					35
12	713	N	497	-0-	-216	-0-	497	3			N	-0-					35
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					35

HENDERSON TRUST D WELL #: 1 U RRCID -> 145348 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6826 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					99
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					99
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					99
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					99
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					99
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					99

HENDERSON TRUST E WELL #: 1 RRCID -> 191540 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 6556 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					113
09	330	N	183	-0-	-147	-0-	183	3			N	-0-					113
10	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					113
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					113
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	175	3	7	9	N	6	6	8			113
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					113

HUTCHINGS, SEALY WELL #: 1 RRCID -> 218198 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6917 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					64
09	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	3			N	-0-					64
10	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	3			N	-0-					64
11	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					64
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					64
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					64

HENDERSON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218624 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6981 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1356	-0-	-256	-0-	1356	3			N	-0-					1
09	1500	N	1133	-0-	-367	-0-	1133	3			N	-0-					1
10	1488	N	1140	-0-	-348	-0-	1140	3			N	-0-					1
11	1320	N	1200	-0-	-120	-0-	1200	3			N	-0-					1
12	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	1085	3			N	-0-					1
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					1

HENDERSON TRUST WELL #: 1U RRCID -> 223112 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 6930 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDERSON TRUST O WELL #: 1 RRCID -> 223185 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6934 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					128
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					128
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					128
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					128
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					128
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					128

HENDERSON TRUST WELL #: 2401 RRCID -> 224157 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6456 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					29
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	3			N	-0-					29
10	434	N	352	-0-	-82	-0-	345	3	7	9	N	6	6	8			29
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					29
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	345	3	6	9	N	5	5	8			29
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					29

HENDERSON TRUST "N" WELL #: 1 RRCID -> 288365 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6491 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					69
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	194	3	41	9	N	37	9	8			97
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	159	3	24	9	N	22	8	8			111
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	173	3	31	9	N	28					139
12	248	N	187	-0-	-61	-0-	179	3	8	9	N	7	7	8			139
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	166	3	31	9	N	28					167

DJH OIL & GAS LLC 221734
UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 10 RRCID -> 080058 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6430 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2022

UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 38 RRCID -> 143883 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 6372 - 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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2022

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 59 RRCID -> 244736 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6577 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					2
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	2	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2023

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
HENDERSON 30 WELL #: 1 RRCID -> 104358 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7085 - 7167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
09	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
11	450 N	352	-0-	-98	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "16-33" WELL #: 3 RRCID -> 207155 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6360 - 6412

08	992 N	245	-0-	-747	-0-	245	3			Y	-0-					121
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					121
10	899 N	874	-0-	-25	-0-	874	3			Y	-0-					121
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					121
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					121
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					121

HOWARDS CREEK (PENN.) 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
HENDERSON TRUST D WELL #: 1 L RRCID -> 104359 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8721 - 8905

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 104408 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 6930 - 8938

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON TRUST O WELL #: 1 RRCID -> 115545 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8791 - 8839

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY HUTCHINGS WELL #: 1 RRCID -> 115546 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8845 - 9903

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDERSON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 137045 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8702 - 8883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DJH OIL & GAS LLC 221734
UNIVERSITY LANDS 2-32 WELL #: 8 RRCID -> 083245 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 8364 - 8542

08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2		Y	-0-					9
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-	9	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2023

UNIVERSITY LANDS 3-32 WELL #: 13 RRCID -> 083964 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8539 - 8657

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2022

UNIVERSITY LANDS "19-33" WELL #: 12 RRCID -> 084477 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8300 - 8447

08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2		Y	-0-					55
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-	55	1			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2023

UNIVERSITY "4-32" WELL #: 14 RRCID -> 084580 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8367 - 8720

08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2023

UNIVERSITY LANDS 3-32 WELL #: 29 RRCID -> 129267 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8303 - 8483

08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2		Y	-0-					6
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-	6	1			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2023

UNIVERSITY LANDS 9-32 WELL #: 31 RRCID -> 129476 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8543 - 8721

08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2		Y	-0-					9
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-	9	1			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2023

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 51 RRCID -> 200780 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	171	-0-	-294	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2023

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 54 RRCID -> 201373 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8621 - 8648

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2022

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 57 RRCID -> 201376 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8377 - 8704

08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					21
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-	21	1			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2023

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 56 RRCID -> 204557 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 8496

08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					4
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-	4	1			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2023

UNIVERSITY LANDS "2-32" WELL #: 58 RRCID -> 244735 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8446 - 8641

08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2023

MOSAIC TEXAS LLC 589983
UNIVERSITY "19-33" WELL #: 1 RRCID -> 100634 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8320 - 8500

08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555
UNIVERSITY B W WELL #: 1 RRCID -> 084579 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8830 - 8948

08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2577	-0-	-333	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2373	-0-	-634	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	1998	-0-	-912	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	1773	-0-	-1172	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	119	-0-	-2268	-0-	119	2			N	-0-					-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

UNIVERSITY BX WELL #: 1 RRCID -> 084582 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8696 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1065	-0-	-465	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	629	-0-	-735	-0-	629	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	639	-0-	-601	-0-	639	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BZ WELL #: 1 RRCID -> 084618 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6864 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					26
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					26
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					26
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					26
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					26
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					26

UNIVERSITY BY WELL #: 1 RRCID -> 084768 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8502 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2412	2	6	9	N	5					211
09	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2613	2	1	9	N	1					212
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3446	2	6	9	N	5	171	1			46
11	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					46
12	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2957	2	1	9	N	1					47
01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3396	2	2	9	N	2					49

UNIVERSITY CB WELL #: 1 RRCID -> 088020 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8296 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1138	-0-	-226	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1016	-0-	-334	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	876	-0-	-395	-0-	876	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	536	-0-	-611	-0-	536	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BX WELL #: 2 RRCID -> 136283 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8610 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	931	-0-	-89	-0-	931	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	880	-0-	-143	-0-	880	2			N	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
01	868	N	729	-0-	-139	-0-	729	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BZ WELL #: 2 RRCID -> 137806 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8876 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	510	N	397	-0-	-113	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	496	N	367	-0-	-129	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	480	N	356	-0-	-124	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	403	N	272	-0-	-131	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	2			N	-0-					-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
UNIVERSITY 32-5S WELL #: 3 RRCID -> 093255 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8428 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-9 WELL #: 1 RRCID -> 130659 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8529 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-14W WELL #: 5 RRCID -> 186347 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8550 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					22
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					22
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					22
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					22
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					22
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					22

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "16-33" WELL #: 2 RRCID -> 174337 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8428 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	335	-0-	-688	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-

HUDSPETH (CANYON) 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
GP OPERATING LLC 319452
CHILDRESS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227559 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4441 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227560 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3240 - 3729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION 630560

MARLEY WELL #: 2081 RRCID -> 101723 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4195 - 4379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY WELL #: 7081 RRCID -> 101724 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4373 - 4392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY WELL #: 8081 RRCID -> 101725 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4331 - 4452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY WELL #: 1581 RRCID -> 101893 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4509 - 4607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY WELL #: 1381 RRCID -> 101894 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4427 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY WELL #: 1081 RRCID -> 101895 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4372 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY WELL #: 9081 RRCID -> 101896 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 4505 - 4552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
MARLEY WELL #: 6081 RRCID -> 101897 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 4325 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 6081 RRCID -> 103388 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4506 - 4569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 181 RRCID -> 103691 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4586 - 4727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 3081 RRCID -> 103692 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4563 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 1281 RRCID -> 103693 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4677 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 2081 RRCID -> 104003 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4431 - 4585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 4081 RRCID -> 104004 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 5081 RRCID -> 104005 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4488 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 9081 RRCID -> 104006 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4557 - 4713

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 1081 RRCID -> 104007 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4743

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIE-PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 1181 RRCID -> 104008 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4648 - 4792

08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, JOE - WINCHESTER WELL #: 7081 RRCID -> 104009 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4495 - 4596

08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, JOE - WINCHESTER WELL #: 8081 RRCID -> 104010 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4588 - 4678

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY WELL #: 1681 RRCID -> 105837 COMPL. DATE 05/14/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4451 - 4466

08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROWLAND, REX D. ESTATE OF 731670

HUDSPETH WELL #: 1085 RRCID -> 075488 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 4943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 2085 RRCID -> 076317 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4308 - 4506

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 1073 RRCID -> 082722 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4161 - 4316

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "73" WELL #: 3080 RRCID -> 094881 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4116 - 4488

08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "73" WELL #: 4080 RRCID -> 094882 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3960 - 4336

08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "73" WELL #: 5080 RRCID -> 094883 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4096 - 4298

08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "74" WELL #: 1080 RRCID -> 094884 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4236 - 4360

08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROWLAND, REX D. ESTATE OF //CONT.// 731670
HUDSPETH "74" WELL #: 2080 RRCID -> 094885 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4142 - 4247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "88" WELL #: 6080 RRCID -> 094886 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4214 - 4398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	248	N	81	-0-	-167	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "88" WELL #: 7080 RRCID -> 094887 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4214 - 4398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	372	N	78	-0-	-294	-0-	78	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "88" WELL #: 8080 RRCID -> 094888 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4346 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	248	N	41	-0-	-207	-0-	41	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "88" WELL #: 9080 RRCID -> 094889 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4297 - 4513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	360	N	55	-0-	-305	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	372	N	40	-0-	-332	-0-	40	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
BAGGETT, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 018923 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9106 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAGGETT, E. G. WELL #: B 1 RRCID -> 018924 COMPL. DATE 06/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 018925 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

08	1023	N	839	-0-	-184	-0-	839	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	774	-0-	-306	-0-	774	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
12	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	714	-0-	-371	-0-	714	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, J. T. "21" WELL #: 1 RRCID -> 018970 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8912 - 9046

08	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	2			N	-0-					-0-
09	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
12	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	2			N	-0-					-0-
01	806	N	619	-0-	-187	-0-	619	2			N	-0-					-0-

SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 1 T RRCID -> 033279 COMPL. DATE 04/15/1964 TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 1 L RRCID -> 103987 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 9372 PERF. N/A

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS "21" WELL #: 1 RRCID -> 149397 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8917 - 9061

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: B 2 RRCID -> 153286 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 2568 - 9034

08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
10	992	N	865	-0-	-127	-0-	865	2			N	-0-					-0-
11	960	N	635	-0-	-325	-0-	635	2			N	-0-					-0-
12	992	N	532	-0-	-460	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 153533 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9045 - 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
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 153537 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8972 - 9162

08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	450	N	40	-0-	-410	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	465	N	42	-0-	-423	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	450	N	7	-0-	-443	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2501 RRCID -> 153919 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9085 - 9413

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2402 RRCID -> 153922 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9044 - 9423

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 4 RRCID -> 155112 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8917 - 9072

08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	838	-0-	-362	-0-	838	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	776	-0-	-433	-0-	776	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	978	-0-	-107	-0-	978	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2502 RRCID -> 156370 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9194

08	589	N	154	-0-	-435	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 4 RRCID -> 156371 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9082 - 9241

08	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	2			N	-0-					-0-
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	2			N	-0-					-0-
12	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-
01	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAGGETT "A" WELL #: 6 RRCID -> 157184 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8952 - 9204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403 N	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	360 N	204	-0-	-156	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	403 N	261	-0-	-142	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 503 RRCID -> 157287 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9372 - 9544

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: B 3 RRCID -> 158338 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9155 - 9336

08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
11	810 N	760	-0-	-50	-0-	760	2			N	-0-					-0-
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
01	837 N	795	-0-	-42	-0-	795	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2503 RRCID -> 158358 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9074 - 9255

08	930 N	243	-0-	-687	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	840 N	577	-0-	-263	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	496 N	416	-0-	-80	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2404 RRCID -> 158961 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9054 - 9260

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2405 RRCID -> 158965 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 9363

08	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	390 N	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: B 4 RRCID -> 160899 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9098 - 9309

08	248 N	119	-0-	-129	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAGGETT "A" WELL #: 7 RRCID -> 161979 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8971 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	651	N	516	-0-	-135	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
01	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 5 RRCID -> 162446 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9154 - 9383

08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

RIGGS "21" WELL #: 2 RRCID -> 162617 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 9083

08	837	N	172	-0-	-665	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	870	N	632	-0-	-238	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	180	N	30	-0-	-150	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	651	N	512	-0-	-139	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 2 RRCID -> 162806 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9362 - 9588

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 1 RRCID -> 162850 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9362 - 9555

08	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 2 RRCID -> 162851 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9376 - 9583

08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	2			N	-0-					-0-
10	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	2			N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					-0-

RIGGS "21" WELL #: 3 RRCID -> 163275 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9092 - 9222

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

RIGGS "21" WELL #: 5 RRCID -> 163291 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8947 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
12	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	341	N	163	-0-	-178	-0-	163	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2504 RRCID -> 163453 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9136 - 9302

08	775	N	469	-0-	-306	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
12	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	2			N	-0-					-0-
01	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 1 RRCID -> 163704 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9191 - 9306

08	403	N	172	-0-	-231	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	390	N	154	-0-	-236	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 2 RRCID -> 163707 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9375 - 9535

08	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	2			N	-0-					-0-
10	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 6 RRCID -> 163752 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9425 - 9554

08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	837	N	640	-0-	-197	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					-0-
01	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 2 RRCID -> 164347 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9462 - 9544

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2505 RRCID -> 164352 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9122 - 9176

08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	240	N	93	-0-	-147	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAGGETT "C" WELL #: 7 RRCID -> 164354 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9479 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 1 RRCID -> 164801 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9450 - 9633

08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
09	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					-0-
10	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	2			N	-0-					-0-
11	870	N	841	-0-	-29	-0-	841	2			N	-0-					-0-
12	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					-0-
01	868	N	783	-0-	-85	-0-	783	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "1L" WELL #: 1 RRCID -> 165073 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9221 - 9435

08	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	450	N	334	-0-	-116	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	403	N	247	-0-	-156	-0-	247	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 4 RRCID -> 165074 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9351 - 9544

08	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	450	N	193	-0-	-257	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 3 RRCID -> 165075 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8962 - 9122

08	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 4 RRCID -> 165076 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9073 - 9232

08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	240	N	109	-0-	-131	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 5 RRCID -> 166209 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9203 - 9346

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAGGETT "2" WELL #: 5 RRCID -> 166211 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9271 - 9427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	270 N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	279 N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 6 RRCID -> 166212 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9485 - 9518

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "1L" WELL #: 3 RRCID -> 166214 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9495 - 9533

08	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	341 N	59	-0-	-282	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	330 N	64	-0-	-266	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	310 N	87	-0-	-223	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 8 RRCID -> 166219 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8968 - 9082

08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 3 RRCID -> 166987 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9562 - 9654

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS 5 WELL #: 2 RRCID -> 167315 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9371 - 9500

08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	540 N	118	-0-	-422	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	651 N	151	-0-	-500	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	480 N	323	-0-	-157	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "1L" WELL #: 4 RRCID -> 167316 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9403

08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

RIGGS "21" WELL #: 6 RRCID -> 167368 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9214 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "1L" WELL #: 2 RRCID -> 167371 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9242 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
09	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	861	-0-	-162	-0-	861	2			N	-0-					-0-
11	960	N	777	-0-	-183	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	812	-0-	-211	-0-	812	2			N	-0-					-0-
01	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 8 RRCID -> 167453 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9462 - 9570

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

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 6 RRCID -> 168487 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9315 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168489 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9170 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	2			N	-0-					-0-
12	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					-0-
01	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 7 RRCID -> 169100 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9463 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 606 RRCID -> 169104 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9450 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAGGETT 1L WELL #: 5 RRCID -> 169592 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9293 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-

RIGGS "21" WELL #: 7 RRCID -> 175415 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8912 - 9022

08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 3 RRCID -> 175869 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9453 - 9714

08	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	852	-0-	-408	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	740	-0-	-562	-0-	740	2			N	-0-					-0-
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 7 RRCID -> 175870 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9209 - 9405

08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
09	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	2			N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
12	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-					-0-
01	961	N	856	-0-	-105	-0-	856	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 8 RRCID -> 175872 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8992 - 9195

08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 10 RRCID -> 175884 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9344 - 9515

08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 9 RRCID -> 176041 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9022 - 9220

08	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	510	N	388	-0-	-122	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	527	N	386	-0-	-141	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAGGETT "A" WELL #: 10 RRCID -> 178182 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8875 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	21	-0-	-723	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	2			N	-0-					-0-

RIGGS 21 WELL #: 8 RRCID -> 182367 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9062 - 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
08	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 606 RRCID -> 182371 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6146 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		33	-0-	33	136	33	2			Y	-0-					-0-
09	157	X	21	-0-	-136	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 4 RRCID -> 182373 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9272 - 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
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 506 RRCID -> 183889 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		228	-0-	228	924	228	2			Y	-0-					-0-
09	1059	X	135	-0-	-924	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

RIGGS 5 WELL #: 3 RRCID -> 193868 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9352 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			N	-0-					-0-
10	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					-0-
11	870	N	742	-0-	-128	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-					-0-
01	806	N	540	-0-	-266	-0-	540	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 603 RRCID -> 197851 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

JOHNSON WELL #: 803 RRCID -> 197852 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9718 - 9748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	159	-0-	159	551	159	2			Y	-0-					-0-
09	805 X	254	-0-	-551	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

BAGGETT, JACK 2 WELL #: 1 RRCID -> 198980 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9290 - 9390

08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 703 RRCID -> 199042 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9451 - 9608

08	T. A.	229	-0-	229	614	229	2			Y	-0-					-0-
09	1032 X	418	-0-	-614	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
10	372 N	84	-0-	-288	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-

RIGGS 5 WELL #: 4 RRCID -> 201121 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9300 - 9370

08	434 N	141	-0-	-293	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	390 N	179	-0-	-211	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 706 RRCID -> 201128 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9509

08	T. A.	477	-0-	477	1436	477	2			Y	-0-					-0-
09	2607 X	1171	-0-	-1436	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
12	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 806 RRCID -> 201133 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9476 - 9565

08	T. A.	738	-0-	738	1514	738	2			Y	-0-					-0-
09	3329 X	1815	-0-	-1514	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
12	1891 N	1024	-0-	-867	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-

RIGGS "31" WELL #: 1 RRCID -> 207479 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9682 - 9834

08	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	540 N	478	-0-	-62	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	558 N	462	-0-	-96	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	510 N	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

RIGGS "21" WELL #: 9 RRCID -> 207481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8992 - 9094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248 N	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-

SIGNAL BAGGETT "29" WELL #: 5 RRCID -> 207748 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9486 - 9547

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 6 RRCID -> 207898 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9330 - 9686

08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

RIGGS "5" WELL #: 5 RRCID -> 208793 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9626 - 9728

08	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, JACK "2" WELL #: 3 RRCID -> 209121 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9326 - 9640

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS 20 WELL #: 4 RRCID -> 244438 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 9204

08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2406 RRCID -> 260068 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9004 - 9098

08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
09	1770 N	1680	-0-	-90	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
10	1736 N	1318	-0-	-418	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
11	1620 N	1225	-0-	-395	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 9 RRCID -> 265742 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DJH OIL & GAS LLC 221734
N. B. THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 018929 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8996 - 9076

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2023

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 2 RRCID -> 071420 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2023

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 185626 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9565 - 9604

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2023

THOMASON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 221075 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10049 PERF. 9335 - 9509

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2023

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MONTGOMERY "20" WELL #: 2 L RRCID -> 075445 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES-MILLER WELL #: 2 T RRCID -> 091392 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9588 - 9802

08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNIVERSITY 32-18 WELL #: 1 RRCID -> 118463 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8632 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	330	N	186	-0-	-144	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 2 RRCID -> 152211 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8839 - 8924

08	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 3H RRCID -> 164497 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9876 - 10920

08	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	982	-0-	-308	-0-	982	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	686	-0-	-585	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	672	-0-	-468	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	712	-0-	-311	-0-	712	3			N	-0-					-0-
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BAGGETT, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 031572 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9021 - 9107

08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

BAGGETT WELL #: 3 RRCID -> 154751 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8906 - 8980

08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 157161 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8862 - 9022

08	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	3			N	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 060604 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 9241 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*01	93	N	71	-0-	-22	-0-	69	3	2	9	N	2					2

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 3 RRCID -> 061870 COMPL. DATE 04/23/1975 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	314	3	6	9	N	5					5

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 069651 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 3 RRCID -> 073604 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9382 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					1
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					1
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					1
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					1
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					1
*01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					1

THOMASON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 073937 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					5
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					5
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					5
11	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	2			Y	-0-					5
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					5
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					5

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 13 RRCID -> 153343 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9042 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 16 RRCID -> 157001 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8972 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-	6	7			6

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 14 RRCID -> 157335 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8968 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
*01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-	1	7			1

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 8 RRCID -> 161007 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8951 - 8960

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 161352 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9094 - 9244

08	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 17 RRCID -> 161478 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8945 - 9076

08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
*01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-	3	7			3

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 167457 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8951 - 9112

08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
*01	868	N	377	-0-	-491	-0-	377	3			N	-0-	4	7			4

THOMASON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 182303 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9350 - 9557

08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					15
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					15
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					15
11	540	N	82	-0-	-458	-0-	82	2			Y	-0-					15
12	558	N	363	-0-	-195	-0-	363	2			Y	-0-					15
01	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			Y	-0-					15

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 28 RRCID -> 182624 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9114 - 9288

08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					12
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			Y	-0-					12
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					12
11	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			Y	-0-					12
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					12
*01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			Y	-0-	5	7			17

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 31 RRCID -> 182626 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9076 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					4
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					4
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					4
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					4
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					4
*01	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			Y	-0-	1	7			5

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 32A RRCID -> 183391 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8957 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					2
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					2
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					2
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					2
12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					2
*01	1674	N	1345	-0-	-329	-0-	1345	3			N	-0-	3	7			5

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 35 RRCID -> 183570 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8953 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					2
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					2
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					2
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					2
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					2
*01	1054	X	743	-0-	-311	-0-	743	3			Y	-0-	3	7			5

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 37 RRCID -> 195331 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8930 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
12	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	572	-0-	-1226	-0-	572	3			N	-0-					-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 196813 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9196 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	X	1607	-0-	-1059	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	734	-0-	-1846	-0-	734	2			N	-0-					-0-
10	651	X	273	-0-	-378	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	467	-0-	-1093	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	1612	X	689	-0-	-923	-0-	689	2			N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 38 RRCID -> 200766 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9055 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					3
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					3
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					3
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					3
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					3
*01	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-	2	7			5

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 201143 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9152 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					44
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					44
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					44
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					44
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					44
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					44

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 39 RRCID -> 218405 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8479 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
*01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-	1	7			1

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 9 RRCID -> 247442 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9183 - 9368

08	4185	X	864	-0-	-3321	-0-	864	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	1648	-0-	-2402	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2572	-0-	-776	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3095	-0-	-145	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3056	-0-	-292	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
HELBING, RUBY 25 WELL #: 1 L RRCID -> 035905 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724

08	837	N	834	-0-	-3	-0-	830	3	4	9	N	4	6	1			6
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	842	3	7	9	N	6	5	1			7
10	837	N	712	-0-	-125	-0-	706	3	6	9	N	5	6	1			6
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	828	3	11	9	N	10	12	1			4
12	868	N	758	-0-	-110	-0-	746	3	12	9	N	11	6	1			9
01	713	N	632	-0-	-81	-0-	625	3	7	9	N	6	12	1			3

HELBING, RUBY 26 WELL #: 1 L RRCID -> 066655 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6170 - 8906

08	279	N	278	-0-	-1	-0-	277	3	1	9	N	1	1	1			1
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281	3	1	9	N	1	1	1			1
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	235	3	1	9	N	1	1	1			1
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-	1	1			-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	3	2	9	N	2	1	1			1
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-	1	1			-0-

HELBING, RUBY 23 WELL #: 1 RRCID -> 069842 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 2-A WELL #: 1 RRCID -> 083560 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8883 - 9063

08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING, RUBY 27 WELL #: 3 RRCID -> 083621 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8921 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1251	3	17	9	N	15	15	8			-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 2 L RRCID -> 135092 COMPL. DATE 04/06/1990 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8694 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	3	2	9	N	2	2	8			-0-

HELBING, RUBY 24 WELL #: 2 RRCID -> 151758 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8620 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1378	3			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1235	-0-	-85	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 2 RRCID -> 157199 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8601 - 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
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					44
09	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	1380	3	1	9	Y	1	27	1			18
10	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1420	3			Y	-0-					18
11	1410	N	1319	-0-	-91	-0-	1319	3			Y	-0-					18
12	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1364	3	2	9	Y	2					20
01	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1360	3	4	9	Y	4					24

HELBING, RUBY 23 WELL #: 2 RRCID -> 157200 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8707 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 3 RRCID -> 165869 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8743 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	583	-0-	-6	-0-	576	3	7	9	N	6	7	1			8
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	585	3	7	9	N	6	6	1			8
10	589	N	498	-0-	-91	-0-	490	3	8	9	N	7	7	1			8
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	575	3	12	9	N	11	14	1			5
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	656	3	13	9	N	12	7	1			10
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	572	3	9	9	N	8	14	1			4

HELBING, RUBY 27 WELL #: 4 RRCID -> 166326 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8760 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	600	N	476	-0-	-124	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING, RUBY 23 WELL #: 3 RRCID -> 194846 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8918 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-

HEBLING, RUBY 27 WELL #: 5 RRCID -> 195377 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 6666 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 6 RRCID -> 195379 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2357	-0-	-743	3509	2357	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2210	-0-	-790	2719	2210	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2273	-0-	-827	1892	2273	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2112	-0-	-888	1004	2112	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2184	-0-	-916	88	2184	3			Y	-0-					-0-
01	2266	N	2178	-0-	-88	-0-	2178	3			Y	-0-					-0-

RUBY HELBING "24" WELL #: B 5 L RRCID -> 198313 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8677 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					-0-

RUBY HELBING "26" WELL #: 3 RRCID -> 205061 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6095 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	668	3	4	9	N	4	5	1			5
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	678	3	6	9	N	5	4	1			6
10	651	N	572	-0-	-79	-0-	569	3	3	9	N	3	4	1			5
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	667	3	8	9	N	7	9	1			3
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	706	3	10	9	N	9	5	1			7
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	581	3	6	9	N	5	9	1			3

HELBING, RUBY 26 WELL #: 4 RRCID -> 205579 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6414 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 8 RRCID -> 205843 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	3			Y	-0-					43
09	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1096	3			Y	-0-	26	1			17
10	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	3			Y	-0-					17
11	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	1047	3			Y	-0-					17
12	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1083	3	3	9	Y	3					20
01	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1080	3	4	9	Y	4					24

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING, RUBY 25 WELL #: 5 RRCID -> 205949 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8616 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY "27" WELL #: 7 RRCID -> 205973 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 6174 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	213	-0-	-4	-0-	207	3	6	9	N	5	6	1	1	8	6
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	210	3	7	9	N	6	5	1			7
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	177	3	6	9	N	5	6	1			6
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	207	3	11	9	N	10	12	1			4
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	196	3	12	9	N	11	6	1			9
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	163	3	7	9	N	6	12	1			3

HELBING, RUBY 26 WELL #: 5 RRCID -> 206142 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	3			Y	-0-					65
09	960	N	907	-0-	-53	-0-	907	3			Y	-0-	39	1			26
10	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	3			Y	-0-					26
11	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	3			Y	-0-					26
12	930	N	899	-0-	-31	-0-	896	3	3	9	Y	3					29
01	930	N	905	-0-	-25	-0-	893	3	12	9	Y	11	4	8			36

HELBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207853 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	3			Y	-0-					65
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	3			Y	-0-	39	1			26
10	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			Y	-0-					26
11	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	3			Y	-0-					26
12	744	N	720	-0-	-24	-0-	717	3	3	9	Y	3					29
01	744	N	727	-0-	-17	-0-	715	3	12	9	Y	11	4	8			36

HELBING, RUBY 26 WELL #: 7 RRCID -> 207907 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			Y	-0-					44
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	3			Y	-0-	27	1			17
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			Y	-0-					17
11	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	3			Y	-0-					17
12	558	N	543	-0-	-15	-0-	540	3	3	9	Y	3					20
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	538	3	9	9	Y	8	4	8			24

HELBING, RUBY 4 WELL #: 5 RRCID -> 208491 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 6 RRCID -> 210711 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8610 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING, RUBY 25 WELL #: 7 RRCID -> 210714 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 6212 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2103	-0-	-997	857	2103	3			Y	-0-					22
09	2830	N	1973	-0-	-857	-0-	1972	3	1	9	Y	1	14	1			9
10	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	2028	3			Y	-0-					9
11	2040	N	1884	-0-	-156	-0-	1884	3			Y	-0-					9
12	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	1949	3	1	9	Y	1					10
01	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	1943	3	7	9	Y	6	4	8			12

HELBING, RUBY 27 WELL #: 9 RRCID -> 211795 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 8744 - 8894

08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 10 RRCID -> 215496 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868

08	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1378	3			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1235	-0-	-85	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY 23 WELL #: 4 RRCID -> 216799 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8815 - 9056

08	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 24 WELL #: B 6 L RRCID -> 232657 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8678 - 8786

08	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1676	-0-	-64	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1602	-0-	-138	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	1657	3			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
GULARCO WELL #: 1 A RRCID -> 056312 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

08	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
COUCH, S. E. WELL #: 1 RRCID -> 186686 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9073 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2163	-0-	-937	4352	2163	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2040	-0-	-960	3392	2040	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2482	-0-	-618	2774	2482	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2365	-0-	-635	2139	2365	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2329	-0-	-771	1368	2329	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2247	-0-	-853	515	2247	2			N	-0-					-0-

ELLEN WELL #: 1 RRCID -> 250592 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9083 - 9399

08	558	N	436	-0-	-122	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
JOHNSON, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 175876 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 9367

08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
HELBING, RUBY WELL #: 1 T RRCID -> 018930 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A

08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 3 L RRCID -> 038567 COMPL. DATE 01/12/1966 TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A

08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 038570 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9078 - 9200

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 8 L RRCID -> 039386 COMPL. DATE 02/08/1966 TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLER, ROY -2- WELL #: 1 RRCID -> 061585 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
10	806 N	792	-0-	-14	-0-	792	3		N	-0-			-0-
11	780 N	760	-0-	-20	-0-	760	3		N	-0-			-0-
12	775 N	756	-0-	-19	-0-	756	3		N	-0-			-0-
01	806 N	768	-0-	-38	-0-	768	3		N	-0-			-0-

COUCH UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 066096 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HELBING, RUBY "4" WELL #: 2 RRCID -> 068884 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W.C. "A" WELL #: 2LT RRCID -> 069230 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COUCH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069405 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COUCH "2" WELL #: 2 L RRCID -> 073658 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLER, ROY "1" WELL #: 1 RRCID -> 092730 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8928 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUCH UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 133603 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9193 - 9259

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 133876 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9100 - 9183

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUCH UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 133995 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9054 - 9116

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH WELL #: 6-L RRCID -> 136732 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9127 - 9242

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 24 RRCID -> 139124 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 25 RRCID -> 139126 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9166 - 9340

08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

UNION PACIFIC WELL #: 26 RRCID -> 140184 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9172 - 9330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 27 RRCID -> 140186 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 28 RRCID -> 140188 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 140435 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9198 - 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
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 6 L RRCID -> 142461 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9245 - 9319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 7 L RRCID -> 144226 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9290 - 9432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	248 N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 6 L RRCID -> 145087 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9486 - 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
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

UNION PACIFIC WELL #: 33 L RRCID -> 145849 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9250 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 31 L RRCID -> 145918 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9247 - 9346

08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "31A" WELL #: 1 RRCID -> 152617 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9354 - 9408

08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 41-D RRCID -> 153047 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9168 - 9505

08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 42-D RRCID -> 154332 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9209 - 9296

08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	270	N	82	-0-	-188	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 29D RRCID -> 154368 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8890 - 9036

08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 40-D RRCID -> 154971 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9199 - 9550

08	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH WELL #: 8 D RRCID -> 155231 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9171 - 9179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 34D RRCID -> 155980 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9092 - 9250

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 33 D RRCID -> 156508 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8915 - 8942

08	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3		N	-0-			-0-
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3		N	-0-			-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3		N	-0-			-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3		N	-0-			-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-			-0-
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 32 D RRCID -> 156511 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8922 - 9035

08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	3		N	-0-			-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-

HELBING "18" WELL #: 4 D RRCID -> 156600 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8563 - 8574

08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 53 D RRCID -> 156857 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9370 - 9384

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 44H RRCID -> 157459 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9490 - 11281

08	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3		N	-0-			-0-
09	450 N	418	-0-	-32	-0-	418	3		N	-0-			-0-
10	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	3		N	-0-			-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON, ROY "32" WELL #: 8 RRCID -> 158394 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9910 - 11827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317 X	3077	-0-	-240	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
09	3060 X	2918	-0-	-142	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
10	3100 X	3040	-0-	-60	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
11	3000 X	2883	-0-	-117	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
12	3069 X	2849	-0-	-220	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
01	3069 X	2765	-0-	-304	-0-	2765	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 56-D RRCID -> 158459 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9258 - 9342

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 55-D RRCID -> 158475 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9234 - 9290

08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 3D RRCID -> 158718 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8518 - 8673

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 3-D RRCID -> 159335 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9632 - 9644

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "A" WELL #: 5-D RRCID -> 159697 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9195 - 9237

08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 9H RRCID -> 159998 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 12623 PERF. 9250 - 12623

08	3100 N	2186	-0-	-914	1417	2186	3			N	-0-					-0-
09	3000 N	2043	-0-	-957	460	2043	3			N	-0-					-0-
10	2548 N	2088	-0-	-460	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
11	2130 N	2052	-0-	-78	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
12	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
01	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2144	3	11	9	N	10	10	8			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

UNION PACIFIC WELL #: 57H RRCID -> 160280 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 12036 PERF. 9725 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1383	-0-	-57	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1172	-0-	-268	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1385	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 61H RRCID -> 161490 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9515 - 11670

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 10H RRCID -> 161725 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12536 PERF. 9051 - 12536

08	4123	X	3825	-0-	-298	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3641	-0-	-289	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3739	-0-	-229	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3197	-0-	-583	-0-	3193	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	3906	X	2862	-0-	-1044	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3048	-0-	-765	-0-	3048	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 35H RRCID -> 162102 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 12483 PERF. 9166 - 12430

08	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	864	-0-	-156	-0-	864	3			N	-0-					-0-
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

COUCH "E" WELL #: 2902H RRCID -> 162541 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11714 PERF. 9300 - 11055

08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
09	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	3			N	-0-					-0-
10	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-
11	990	N	880	-0-	-110	-0-	880	3			N	-0-					-0-
12	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	3			N	-0-					-0-
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 10H RRCID -> 162544 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 12879 PERF. 9580 - 12620

08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 11H RRCID -> 162816 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 11773 PERF. 9900 - 11255

08	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
01	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
O.B.T.C. WELL #: 5-D RRCID -> 162875 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8342 - 8362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 36H RRCID -> 163904 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8396 - 10625

08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-				-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-				-0-
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-				-0-
11	450	N	252	-0-	-198	-0-	252	3			N	-0-				-0-
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-				-0-
01	434	N	85	-0-	-349	-0-	85	3			N	-0-				-0-

BEAN, VADA "31A" WELL #: 3H RRCID -> 164761 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9560 - 11555

08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-				-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-				-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-				-0-
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-				-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-				-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	870	3	3	9	N	3	3	8		-0-

UNION PACIFIC WELL #: 60H RRCID -> 164808 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9530 - 11550

08	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-				-0-
09	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	3			N	-0-				-0-
10	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-				-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-				-0-
12	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-				-0-
01	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-				-0-

BEAN "26" WELL #: 12H RRCID -> 165433 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 12639 PERF.11715 - 12640

08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-				-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-				-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				-0-
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-				-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				-0-

BEAN "26" WELL #: 10H RRCID -> 165885 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9590 - 11355

08	2028	N	1894	-0-	-134	-0-	1894	3			N	-0-				-0-
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-				-0-
10	2046	N	1882	-0-	-164	-0-	1882	3			N	-0-				-0-
11	1830	N	1429	-0-	-401	-0-	1429	3			N	-0-				-0-
12	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-				-0-
01	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-				-0-

COUCH "E" WELL #: 2201H RRCID -> 166452 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 9240 - 10525

08	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-				-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-				-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-				-0-
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	3			N	-0-				-0-
12	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3			N	-0-				-0-
01	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-				-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH "E" WELL #: 2901H RRCID -> 166453 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 13621 PERF. 9580 - 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
08	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
09	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
10	1023 X	994	-0-	-29	-0-	994	3			N	-0-					-0-
11	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
12	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
01	1023 X	934	-0-	-89	-0-	934	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 36H RRCID -> 167159 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10120 - 10780

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC-MONTGOMERY WELL #: 78H RRCID -> 167160 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 11387 PERF.10860 - 11235

08	3046 N	1791	-0-	-1255	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
09	2460 N	1702	-0-	-758	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
10	2418 N	2144	-0-	-274	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
12	1767 N	1704	-0-	-63	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
01	2139 N	1643	-0-	-496	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 11H RRCID -> 167172 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 11551 PERF. 9565 - 11259

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 6-L RRCID -> 168617 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9604 - 9709

08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 4 RRCID -> 168621 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 9725

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON "25" WELL #: 1H RRCID -> 169378 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 9417 - 13125

08	1891 N	1735	-0-	-156	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
09	1740 N	1612	-0-	-128	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
10	1829 N	1679	-0-	-150	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
11	1680 N	1502	-0-	-178	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
12	1674 N	1618	-0-	-56	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
01	1674 N	1153	-0-	-521	-0-	1149	3	4	9	N	4	4	8			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

RIGGS 20 WELL #: 3 RRCID -> 169622 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9154 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "E" WELL #: 2903H RRCID -> 169982 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9300 - 11555

08	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	992	-0-	-448	-0-	992	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	979	-0-	-199	-0-	979	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "25" WELL #: 2H RRCID -> 170575 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9368 PERF.11030 - 12920

08	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1534	-0-	-86	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1056	-0-	-587	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1641	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 38 RRCID -> 170616 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9220 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "E" WELL #: 2202H RRCID -> 170919 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9385 PERF.10615 - 12805

08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
09	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
10	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
11	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
01	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

COUCH "E" WELL #: 3003H RRCID -> 172543 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9145 - 11390

08	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 2H RRCID -> 174229 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 9200 - 11475

08	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1111	-0-	-239	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 79 RRCID -> 181448 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9260 - 9448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 6T RRCID -> 182494 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9154 - 9348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3		N	-0-			-0-
09	180 N	74	-0-	-106	-0-	74	3		N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
11	120 N	54	-0-	-66	-0-	54	3		N	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-

DAVIDSON '14' WELL #: 6 RRCID -> 205461 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009

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

UNION PACIFIC WELL #: 109 RRCID -> 279721 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6780 - 9468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3		N	-0-			-0-
09	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3		N	-0-			-0-
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3		N	-0-			-0-
11	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3		N	-0-			-0-
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3		N	-0-			-0-
01	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SPGC "A" WELL #: 1 RRCID -> 018926 COMPL. DATE 06/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9004 - 9137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	3303	-0-	203	203	3303	3		N	-0-			-0-
11	2302 N	2099	-0-	-203	-0-	2099	3		N	-0-			-0-
12	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3		N	-0-			-0-
01	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		N	-0-			-0-

SPGC "B" WELL #: 2 RRCID -> 018927 COMPL. DATE 02/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9071 - 9172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3		N	-0-			-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

GRIMMER, NAN D. WELL #: 2 T RRCID -> 034940 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1034	-0-	-2066	1738	1034	3			Y	-0-					-0-
09	2650	N	912	-0-	-1738	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	865	-0-	-96	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	94	-0-	-896	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 1 T RRCID -> 036203 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

MILLER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 036204 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A

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

WALLEN-MILLER WELL #: 3 L RRCID -> 045186 COMPL. DATE 07/18/1968 TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-	6	1			-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

MILLER "C" WELL #: 6 RRCID -> 055270 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 9352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	346	-0-	-181	-0-	346	3			Y	-0-	7	1			-0-
09	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 3 RRCID -> 063790 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 9422 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 6 RRCID -> 140365 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9144 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

SPGC "B" WELL #: 7 RRCID -> 143372 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8944 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

MILLER "C" WELL #: 14 RRCID -> 146900 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9084 - 9268

08	465	N	293	-0-	-172	-0-	293	3			Y	-0-	6	1			-0-
09	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 9 RRCID -> 153655 COMPL. DATE 01/29/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9339 - 9427

08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

SPGC "A" WELL #: 13 RRCID -> 155428 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9106 - 9266

08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 8 RRCID -> 155429 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9059 - 9080

08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 15 RRCID -> 155432 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8958 - 9062

08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 16 RRCID -> 155434 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9128 - 9370

08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

SPGC "B" WELL #: 18 RRCID -> 155441 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8946 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 19 RRCID -> 156365 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8978 - 9077

08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 21 RRCID -> 156368 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 9120

08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

SPBC "B" WELL #: 11 RRCID -> 156423 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9096 - 9206

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 20 RRCID -> 156758 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8998 - 9077

08	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-					-0-
09	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	3			N	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
11	900	N	848	-0-	-52	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	3			N	-0-					-0-
01	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-					-0-

MILLER "C" WELL #: 17 L RRCID -> 156761 COMPL. DATE 12/18/1995 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8958 - 9102

08	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	3			Y	-0-	8	1			-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 5 RRCID -> 158247 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8933 - 9062

08	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

BAGGETT 26 WELL #: 1 RRCID -> 158248 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9138 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

BAGGETT 26 WELL #: 2 RRCID -> 158865 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9231 - 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
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-

BAGGETT 26 WELL #: 3 RRCID -> 159315 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9276 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	690	N	547	-0-	-143	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
01	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 9 RRCID -> 162101 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8454 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167939 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8182 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD A WELL #: 12 RRCID -> 167943 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8195 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167948 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8371 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

HELBING WELL #: 11 RRCID -> 169464 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169467 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING WELL #: 12 RRCID -> 169803 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6204 - 8550

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING WELL #: 13 RRCID -> 169805 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6019 - 8488

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING WELL #: 14 RRCID -> 169809 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6038 - 8311

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING WELL #: 15 RRCID -> 169811 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD A WELL #: 15R RRCID -> 170662 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 171738 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD A WELL #: 14 RRCID -> 171771 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPGC "B" WELL #: 22 RRCID -> 182416 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9398

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

HELBING WELL #: 16 RRCID -> 183412 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 184268 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8889 - 8936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837 N	788	-0-	-49	-0-	788	3	N	-0-			-0-
09	810 N	762	-0-	-48	-0-	762	3	N	-0-			-0-
10	837 N	802	-0-	-35	-0-	802	3	N	-0-			-0-
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-			-0-
12	775 N	763	-0-	-12	-0-	763	3	N	-0-			-0-
01	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 184904 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 194282 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8818 - 8965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054 N	985	-0-	-69	-0-	985	3	N	-0-			-0-
09	990 N	953	-0-	-37	-0-	953	3	N	-0-			-0-
10	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	1003	3	N	-0-			-0-
11	960 N	945	-0-	-15	-0-	945	3	N	-0-			-0-
12	992 N	953	-0-	-39	-0-	953	3	N	-0-			-0-
01	992 N	964	-0-	-28	-0-	964	3	N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MILLER. J.B. WELL #: 4 RRCID -> 205082 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8712 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

RIGGS "19" WELL #: 3 RRCID -> 208190 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8960 - 8976

08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	96	1	1183	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	983	-0-	-217	-0-	80	1	903	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	868	-0-	-372	-0-	62	1	806	3	N	-0-					-0-
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	98	1	1113	3	N	-0-					-0-
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	103	1	1186	3	N	-0-					-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	103	1	1192	3	N	-0-					-0-

READ "2" WELL #: 2 RRCID -> 210119 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9258 - 9277

08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	60	1	736	3	N	-0-					-0-
09	840	N	611	-0-	-229	-0-	49	1	562	3	N	-0-					-0-
10	837	N	540	-0-	-297	-0-	39	1	501	3	N	-0-					-0-
11	780	N	754	-0-	-26	-0-	61	1	693	3	N	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	64	1	738	3	N	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	64	1	741	3	N	-0-					-0-

READ "28" WELL #: 1 RRCID -> 218638 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9242 - 9392

08	3999	X	3838	-0-	-161	-0-	289	1	3549	3	N	-0-					-0-
09	3990	X	2949	-0-	-1041	-0-	239	1	2710	3	N	-0-					-0-
10	4123	X	2604	-0-	-1519	-0-	187	1	2417	3	N	-0-					-0-
11	3990	X	3635	-0-	-355	-0-	295	1	3340	3	N	-0-					-0-
12	3968	X	3868	-0-	-100	-0-	309	1	3559	3	N	-0-					-0-
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	310	1	3575	3	N	-0-					-0-

READ "28" WELL #: 2 RRCID -> 219783 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9342 - 9528

08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	161	1	1972	3	N	-0-					-0-
09	2220	N	1639	-0-	-581	-0-	133	1	1506	3	N	-0-					-0-
10	2201	N	1447	-0-	-754	-0-	104	1	1343	3	N	-0-					-0-
11	2070	N	2020	-0-	-50	-0-	164	1	1856	3	N	-0-					-0-
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	172	1	1977	3	N	-0-					-0-
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	172	1	1986	3	N	-0-					-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
HENDERSON 27 WELL #: 1 RRCID -> 163544 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 11686 PERF. 9282 - 11686

08	3100	N	1901	-0-	-1199	1587	1901	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	1923	-0-	-1077	510	1923	3			N	-0-					-0-
10	2465	N	1955	-0-	-510	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1797	-0-	-33	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1791	-0-	-193	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1730	-0-	-223	-0-	1730	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
HENDERSON 23 WELL #: 2H RRCID -> 167451 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9420 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
09	870	N	791	-0-	-79	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 1H RRCID -> 167763 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11932 PERF. 9525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 4 RRCID -> 170667 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6407 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	165	-0-	-269	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-

HUPPLER (ELLENBURGER) 43753 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111922 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11778 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198944 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 11849 PERF.11464 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I. A. B. (MENIELLE PENN, UPPER) 44042 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
I. A. B. UNIT WELL #: 712 C RRCID -> 046523 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	762	-0-	-528	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	76	-0-	-1257	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	481	-0-	-719	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-

I. A. B. (MENIELLE PENN, UPPER) //CONT.// 44042 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
I. A. B. UNIT WELL #: 705 RRCID -> 049541 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 4813 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	901	-0-	-339	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	704	-0-	-316	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	51	-0-	-972	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	457	-0-	-413	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-

I.A.B. UNIT WELL #: 735 RRCID -> 156310 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4753 - 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
08	3100	N	1367	-0-	-1733	2183	1367	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1150	-0-	-1850	333	1150	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	166	-0-	-1415	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	990	-0-	-330	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-

I. A. B. (PENN 5070) 44042 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COKE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RUSSELL, R. C. WELL #: 15 RRCID -> 159029 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4994 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I. A. B. (STRAWN) 44042 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
MENIELLE, L. B. WELL #: 24 RRCID -> 155941 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5826 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14849	X	13466	-0-	-1383	-0-	12033	2	1433	9	Y	1303	1288	0			166
09	14370	X	10021	-0-	-4349	-0-	8464	2	1557	9	Y	1415	1385	0			196
10	14849	X	2667	-0-	-12182	-0-	854	2	1813	9	Y	1648	1601	0			243
11	13650	X	5420	-0-	-8230	-0-	3858	2	1562	9	Y	1420	1466	0			197
12	14074	X	12859	-0-	-1215	-0-	11307	2	1552	9	Y	1411	1425	0			183
01	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	8650	2	1311	9	Y	1192	1152	0			223

INGHAM (CANYON 6400) 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
ODESSA ET AL "4" WELL #: 2XU RRCID -> 085425 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7292 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -M- WELL #: 1 RRCID -> 201352 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6348 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	266	-0-	-323	-0-	266	2			N	-0-					78
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					78
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					78
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					78
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					78
01	589	N	326	-0-	-263	-0-	326	2			N	-0-					78

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306
UNIVERSITY "1" WELL #: 2 RRCID -> 203421 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7310 - 7682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					58
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					58
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					58
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					58
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					58
01	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					58

UNIVERSITY "M" WELL #: 2 RRCID -> 211529 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6454 - 6478

08	14B2 EXT	212	-0-	212	1150	212	2			N	-0-					82
09	14B2 EXT	894	-0-	894	2044	894	2			N	-0-					82
10	14B2 EXT	1450	-0-	1450	3494	1450	2			N	-0-					82
11	4293 X	799	-0-	-3494	-0-	799	2			N	-0-					82
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					82
01	1457 N	969	-0-	-488	-0-	969	2			N	-0-					82

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
STATE UNIVERSITY "EX" WELL #: 1 RRCID -> 112653 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6605 - 7451

08	186 N	99	-0-	-87	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
10	837 N	803	-0-	-34	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
12	899 N	787	-0-	-112	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
01	806 N	604	-0-	-202	-0-	604	3			Y	-0-					-0-

STATE UNIVERSITY EY WELL #: 1 RRCID -> 149363 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7324 - 7352

08	279 N	145	-0-	-134	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
10	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
12	1364 N	1149	-0-	-215	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
01	1178 N	882	-0-	-296	-0-	882	3			Y	-0-					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
INGHAM "47" WELL #: 1 U RRCID -> 084690 COMPL. DATE 03/04/1979 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6656 - 6754

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
COX ESTATE "A" WELL #: 3013 RRCID -> 135108 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6578 - 6670

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY 24-29 WELL #: 1 RRCID -> 090451 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7302 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	20	-0-	-662	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1002	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-29 WELL #: 2 RRCID -> 132411 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6874 - 7305

08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-29 "A" WELL #: 1 RRCID -> 132412 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6816 - 7148

08	496	N	17	-0-	-479	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	211	-0-	-347	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "29-25" WELL #: 1 RRCID -> 154198 COMPL. DATE 04/09/1995 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7368 - 7424

08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-

INGHAM (CLEAR FORK) 44558 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
UNIVERSITY 29-15 WELL #: 1 RRCID -> 101449 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 7347 PERF. N/A

08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
01	434	N	250	-0-	-184	-0-	250	3			N	-0-					-0-

INGHAM (DEVONIAN) 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
INGHAM WELL #: 1 RRCID -> 018932 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 7488 - 7548

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					14
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306

INGHAM -A- WELL #: 1 RRCID -> 018933 COMPL. DATE 11/18/1960 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7501 - 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
08	341	N	125	-0-	-216	-0-	125	2			N	-0-					18
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					18
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					18
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					18
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					18
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					18

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 018934 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7006 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	72	-0-	-207	-0-	72	2			N	-0-					17
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					17
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					17
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					17
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					17
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					17

UNIVERSITY -M- WELL #: 1 RRCID -> 018938 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6967 - 7043

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

ODESSA ETAL WELL #: 101 RRCID -> 083548 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8108 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

ODESSA ET AL "4" WELL #: 2XL RRCID -> 085426 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8126 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 090660 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7338 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-					3
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					3
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					3
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					3
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					3
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					3

INGHAM "45" WELL #: 1 RRCID -> 094415 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 9377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
STATE UNIVERSITY "EY" WELL #: 1 RRCID -> 105633 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8055 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE UNIVERSITY "ET" WELL #: 1 RRCID -> 197640 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8239 - 8300

08	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		Y	-0-			-0-
10	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	3		Y	-0-			-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		Y	-0-			-0-
12	620 N	524	-0-	-96	-0-	524	3		Y	-0-			-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		Y	-0-			-0-

GALLERIA OIL COMPANY, INC. 293164
FORT LANCASTER WELL #: RRCID -> 087739 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7528 - 7664

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2000

HENRY PETROLEUM LLC 378641
INGHAM "47" WELL #: 1 L RRCID -> 081219 COMPL. DATE 03/04/1979 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7316 - 7604

08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3566	-0-	466	466	3566	2		N	-0-			-0-
11	2844 N	2378	-0-	-466	-0-	2378	2		N	-0-			-0-
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
01	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-

SUTTON WELL #: 301 RRCID -> 082607 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8110 - 8378

08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2		N	-0-			-0-
10	496 N	331	-0-	-165	-0-	331	2		N	-0-			-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
01	341 N	85	-0-	-256	-0-	85	2		N	-0-			-0-

INGHAM "44" WELL #: 1 RRCID -> 082726 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8104 - 8340

08	527 N	227	-0-	-300	-0-	227	2		N	-0-			-0-
09	1500 N	1282	-0-	-218	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-			-0-
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
01	1736 N	931	-0-	-805	-0-	931	2		N	-0-			-0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
SUTTON WELL #: 302 RRCID -> 082805 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7989 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
01	961	N	657	-0-	-304	-0-	657	2			N	-0-					-0-

PERNER "43" WELL #: 1 RRCID -> 090216 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8163 - 8409

08	1953	N	547	-0-	-1406	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	2210	-0-	-115	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
11	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	2250	-0-	-75	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	1609	-0-	-716	-0-	1609	2			N	-0-					-0-

PERNER 43 WELL #: 2 RRCID -> 090452 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8326 - 8428

08	589	N	180	-0-	-409	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
10	961	N	736	-0-	-225	-0-	736	2			N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	961	N	713	-0-	-248	-0-	713	2			N	-0-					-0-
01	744	N	515	-0-	-229	-0-	515	2			N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
COX ESTATE -A- WELL #: 113 RRCID -> 018943 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7174 - 7204

08	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					20
09	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	3			N	-0-					20
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					20
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					20
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					20

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 250542 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7262 - 7437

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
MEADOWS WELL #: 1 RRCID -> 018936 COMPL. DATE 11/19/1961 TOTAL DEPTH 7273 PERF. N/A

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 018937 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7084 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT					-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
INGHAM "5" WELL #: 1 RRCID -> 094067 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 8086 - 8357

08	1271 N	302	-0-	-969	-0-	302	2			N	-0-					60
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					60
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1513	2	2	9	N	2	2	8			60
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1300	2	1	9	N	1	1	8			60
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					60
01	1271 N	1059	-0-	-212	-0-	1059	2			N	-0-					60

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
UNIVERSITY "13" WELL #: 1 RRCID -> 069261 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 7831 PERF. N/A

08	1313 N	557	-0-	-756	-0-	557	3			N	-0-					35
09	3000 N	3303	-0-	303	303	3303	3			N	-0-					35
10	3487 X	3184	-0-	-303	-0-	3184	3			N	-0-					35
11	1950 X	1360	-0-	-590	-0-	1360	3			N	-0-					35
12	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					35
01	2015 X	950	-0-	-1065	-0-	950	3			N	-0-					35

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ODESSA ETAL WELL #: 401 RRCID -> 080559 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8232 - 8304

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					156
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					156
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					156
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					156

ODESSA ETAL WELL #: 201 RRCID -> 082327 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8262 - 8306

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					40
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					40
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					40

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY 24-29 WELL #: 1 RRCID -> 084566 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7968 - 8286

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY 22-29 WELL #: 1 RRCID -> 090830 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7510 - 7772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
12	465 N	348	-0-	-117	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 22-29 WELL #: 2 RRCID -> 090831 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7705 - 7971

08	589 N	44	-0-	-545	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 23-29 WELL #: 1 RRCID -> 090833 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7902 - 8091

08	403 N	14	-0-	-389	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
10	527 N	346	-0-	-181	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 23-29 WELL #: 2 RRCID -> 090834 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7954 - 8154

08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
MILLSPAUGH WELL #: 3901 RRCID -> 141309 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 7634

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGHAM (QUEEN) 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
ODESSA ET AL WELL #: 402 RRCID -> 085101 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 1448 - 1465

08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
11	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306

ODESSA ETAL NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 086894 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 1632 PERF. 1508 - 1526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
11	6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			-0-

ODESSA ET AL 2 WELL #: 3 RRCID -> 092649 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1456 - 1549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2		N	-0-			2
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			2
11	11 N	2	-0-	-9 B	-0-	2	2		N	-0-			2
12	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2		N	-0-			2
01	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			2

ODESSA ET AL 4 WELL #: 3 RRCID -> 092650 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 1803 PERF. 1416 - 1505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-				N	-0-			-0-
11	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-

ODESSA ET AL 4 WELL #: 4 RRCID -> 092694 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 1811 PERF. 1437 - 1528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2		N	-0-			2
10	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-				N	-0-			2
11	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2		N	-0-			2
12	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			2
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			2

ODESSA ET AL 4 WELL #: 5 RRCID -> 092695 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 1722 PERF. 1449 - 1544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
11	7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			-0-

ODESSA ET AL 1 WELL #: 3 RRCID -> 092731 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 1813 PERF. 1446 - 1544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
11	9 N	2	-0-	-7 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 1Q RRCID -> 108850 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1445 - 1533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12	N	9	-0-	-3 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 3Q RRCID -> 108851 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1378 - 1469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	10	N	8	-0-	-2 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 2Q RRCID -> 109321 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1387 - 1479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 4Q RRCID -> 109322 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1318 - 1415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-

INGHAM FARMS WELL #: 1Q RRCID -> 113080 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1438 - 1536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	3	-0-	-10 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-

INGHAM-MEADOWS WELL #: 1Q RRCID -> 115465 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 987 - 1078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	10	N	8	-0-	-2 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306

INGHAM-GULF WELL #: 1Q RRCID -> 117467 COMPL. DATE 07/04/1985 TOTAL DEPTH 1549 PERF. 1455 - 1547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
11	15 N	3	-0-	-12 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-

INGHAM-GULF D WELL #: 2Q RRCID -> 118674 COMPL. DATE 08/18/1985 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1435 - 1524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	10 N	7	-0-	-3 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
11	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-

INGHAM GULF B WELL #: 5Q RRCID -> 120610 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1370 - 1460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
11	14 N	3	-0-	-11 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-			-0-

INGHAM-GULF C WELL #: 3QA RRCID -> 120732 COMPL. DATE 02/08/1986 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1331 - 1415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			-0-

INGHAM-GULF A WELL #: 4Q RRCID -> 120733 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 1551 PERF. 1411 - 1500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
11	9 N	2	-0-	-7 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			-0-

PERNER WELL #: 5Q RRCID -> 125404 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1384 - 1491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
11	10 N	2	-0-	-8 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306

PERNER WELL #: 6Q RRCID -> 125405 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 1553 PERF. 1371 - 1477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	8 N	2	-0-	-6 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

PERNER WELL #: 7Q RRCID -> 125406 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 1532 PERF. 1348 - 1457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	7 N	2	-0-	-5 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

PERNER WELL #: 8Q RRCID -> 126284 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1350 - 1439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-

INGHAM-GULF E WELL #: 6Q RRCID -> 126349 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 1463 PERF. 1330 - 1411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	10 N	2	-0-	-8 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-

INGHAM CHEVRON A WELL #: 1Q RRCID -> 128363 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1314 - 1396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 N	35	-0-	-25 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-

INGHAM "46" WELL #: 1 RRCID -> 129477 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 1401 - 1451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	10 N	2	-0-	-8 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306
INGHAM GULF "B" WELL #: 466Q RRCID -> 246917 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 1575 PERF. 1350 - 1436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2		N	-0-			-0-

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 4305Q RRCID -> 251651 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1416 - 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
08	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
PARKER, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 218669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1006 - 1086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
PERNER 42-A- WELL #: 2 RRCID -> 223113 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 2023 PERF. 1364 - 1488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PERNER 38 WELL #: 3 RRCID -> 223126 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 2121 PERF. 1303 - 1385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PERNER 38 -B- WELL #: 4 RRCID -> 223187 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1298 - 1421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
ENERGY TWENTY OPERATING LLC //CONT.// 252144
PERNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 223729 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 2119 PERF. 1367 - 1423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
SUTTON WELL #: 2 RRCID -> 092473 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 1809 PERF. 1491 - 1595

08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

VINSON EXPLORATION 886105
SUTTON WELL #: 304 RRCID -> 085936 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1399 - 1615

08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SUTTON WELL #: 303 RRCID -> 085937 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1684 PERF. 1390 - 1596

08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

UNIV. "33-AA" WELL #: 1 RRCID -> 096305 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 1276 - 1343

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIV. "33" WELL #: 1 RRCID -> 097179 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1296 - 1360

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. 29-A WELL #: 1 RRCID -> 097954 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 1575 PERF. 1374 - 1455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIV. "33-B" WELL #: 1 RRCID -> 098165 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 1475 PERF. 1358 - 1367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIV. "33-C" WELL #: 1 RRCID -> 098166 COMPL. DATE 02/08/1982 TOTAL DEPTH 1490 PERF. 1303 - 1374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "2" WELL #: 2 RRCID -> 098337 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1323 - 1467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIV. "29-B" WELL #: 1 RRCID -> 098566 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 1527 PERF. 1412 - 1491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIV. "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 098922 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 1241 PERF. 1190 - 1197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "29-C" WELL #: 1 RRCID -> 099161 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1383 - 1462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIV. "33-E" WELL #: 1 RRCID -> 099162 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 1475 PERF. 1359 - 1441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIV. "33-F" WELL #: 1 RRCID -> 101412 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1312 - 1395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIV. "35-29" WELL #: 1 U RRCID -> 102048 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1429 - 1517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

UNIV. "33-H" WELL #: 1 RRCID -> 102502 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1341 - 1432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIV. "33-H" WELL #: 2 RRCID -> 102503 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 1505 PERF. 1311 - 1387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "29-C" WELL #: 2 RRCID -> 102709 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1430 - 1501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIV. "33-F" WELL #: 2 RRCID -> 102710 COMPL. DATE 11/13/1982 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1335 - 1446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIV. "6-30" WELL #: 1 RRCID -> 102711 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 1575 PERF. 1338 - 1416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIV. "6-30" WELL #: 2 RRCID -> 102924 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 1570 PERF. 1337 - 1519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIV. "29-D" WELL #: 1 U RRCID -> 103985 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1448 - 1536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SUTTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 106828 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1374 - 1517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
INGHAM (QUEEN)                  //CONT.//   44558 900   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: CROCKETT
  VINSON EXPLORATION              //CONT.// 886105
    UNIV. "33-J"                      WELL #:    1    RRCID -> 107106  COMPL. DATE 09/01/1983  TOTAL DEPTH  1556 PERF. 1375 -  1390
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    UNIV. "24-29"                     WELL #:    6    RRCID -> 171249  COMPL. DATE 11/09/1998  TOTAL DEPTH  1598 PERF. 1356 -  1598
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    UNIV. "33-L"                      WELL #:    1    RRCID -> 171590  COMPL. DATE 11/02/1998  TOTAL DEPTH  1522 PERF. 1300 -  1522
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    SUTTON                            WELL #:  305    RRCID -> 214243  COMPL. DATE 09/12/2005  TOTAL DEPTH  1673 PERF. 1368 -  1571
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 DELQ PR      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 DELQ PR      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 DELQ PR      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 DELQ PR         -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 12 DELQ PR         -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 01 DELQ PR         -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
INGHAM, W. (STRAWN-DETRITAL)                44568 500   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: TERRELL
  WHITE ROCK OIL & GAS, LLC                 916958
    INGHAM FARMS "23"                 WELL #:    1    RRCID -> 095244  COMPL. DATE 07/31/1981  TOTAL DEPTH  9250 PERF. 7821 -  8052
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08     2119 N      2119     -0-        -0-           -0-        2119  2                N       -0-                                136
 09     2419 N      2419     -0-        -0-           -0-        2419  2                N       -0-                                136
 10     2100 N      2100     -0-        -0-           -0-        2100  2                N       -0-                                136
 11     2335 N      2335     -0-        -0-           -0-        2335  2                N       -0-                                136
 12     2418 N      2404     -0-         -14          -0-        2404  2                N       -0-                                136
 01     3100 N      3364     -0-         264           264       3364  2                N       -0-                                136

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
INTERSTATE (CANYON)                         44634 333   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: SUTTON
  PIONEER GAS PIPELINE, INC.                665707
    WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND        WELL #:    1    RRCID -> 057661  COMPL. DATE 09/09/1972  TOTAL DEPTH  3611 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2023 - WELL PLUGGED 10/17/23
```

INTERSTATE (CANYON) //CONT.// 44634 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
PIONEER GAS PIPELINE, INC. //CONT.// 665707
WEST WELL #: 1 RRCID -> 091387 COMPL. DATE 01/12/1981 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2944 - 2980

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2023 - WELL PLUGGED 11/16/23

WEST WELL #: 4 RRCID -> 094313 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3117 - 3165

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2023 - WELL PLUGGED 11/3/2023

WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 101756 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2922 - 3120

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2023 - WELL PLUGGED 10/23/23

INTERSTATE (STRAWN) 44634 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
PIONEER GAS PIPELINE, INC. 665707
WEST WELL #: 6 RRCID -> 097869 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4052 - 4294

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2023 - WELL PLUGGED 11/29/23

IRION, W. (CANYON) 44710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLIAMS 11 WELL #: RRCID -> 125407 COMPL. DATE 10/11/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6205 - 6322

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2021

SCHEUBER -711- WELL #: RRCID -> 205202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6310 - 6395

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2021

IRION, W. (CANYON) //CONT.// 44710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TANKERSLEY WELL #: RRCID -> 273074 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6376 - 6428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1095			N	-0-			35
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1095			N	-0-			35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1095			N	NO RPT			35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1095			N	NO RPT			35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1095			N	NO RPT			35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1095			N	NO RPT			35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2021

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
TANKERSLEY WELL #: 9 RRCID -> 225737 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6354 - 6430

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			94
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			97
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			101
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			104
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			109
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109

ATKINSON WELL #: 6 RRCID -> 252634 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6301 - 6372

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			58
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

J.D. GAS (STRAWN) 44973 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
PHILLIPS "B" WELL #: 306D RRCID -> 226599 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10209 - 10515

08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-			-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-			-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	3	N	-0-			-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-			-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "B" WELL #: 238B RRCID -> 232636 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9610 - 9875

08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	-0-			-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-			-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	N	-0-			-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	10	1	220	3	N	-0-			-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	N	-0-			-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-			-0-

J. D. GAS, INC. 427477
MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 174518 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10600 - 11100

08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
10	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-			-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-			-0-
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-

J.D. GAS (STRAWN) //CONT.// 44973 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
J. D. GAS, INC. //CONT.// 427477
MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 176043 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10542 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. D. SLADE (MISS) 44975 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 097681 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6484 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
*12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
*01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 1041 RRCID -> 112224 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6446 - 6459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
*12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
*01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 1065 RRCID -> 116689 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6452 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

ALLISON "B" WELL #: 1 RRCID -> 161791 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6449 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
*12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
*01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-

ALLISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 165085 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6446 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
*12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
*01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-

J. D. SLADE (MISS) //CONT.// 44975 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
ARCHER SWD WELL #: 1 RRCID -> 248549 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 5364 - 6684

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

JKT (CANYON) 45050 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
BEARCE WELL #: 1 RRCID -> 078967 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6545 - 6870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310 N	288	-0-	-22	-0-	284	3	4	9	N	4					26
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	317	3	10	9	N	9					35
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	257	3	4	9	N	4					39
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	312	3	1	9	N	1					40
12	310 N	258	-0-	-52	-0-	252	3	6	9	N	5					45
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	269	3	4	9	N	4					49

JM (ELLENBURGER) 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BONFIRE OPERATING LLC 082443
MITCHELL WELL #: 1048 RRCID -> 112022 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13483 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 096531 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13777 - 14361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279 X	18	-0-	-261	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	750 X	18	-0-	-732	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	775 X	20	-0-	-755	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 037532 COMPL. DATE 10/18/1965 TOTAL DEPTH 13700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
09	4770 X	4030	-0-	-740	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
10	4929 X	4224	-0-	-705	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
11	4770 X	4157	-0-	-613	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
12	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
01	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 038272 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 13420 PERF.12144 - 13366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	77783 X	77783	-0-	-0-	-0-	77783	2			N	-0-					-0-
09	74700 X	70621	-0-	-4079	-0-	70621	2			N	-0-					-0-
10	78089 X	75488	-0-	-2601	-0-	75488	2			N	-0-					-0-
11	75570 X	74416	-0-	-1154	-0-	74416	2			N	-0-					-0-
12	78089 X	76533	-0-	-1556	-0-	76533	2			N	-0-					-0-
01	77779 X	74891	-0-	-2888	-0-	74891	2			N	-0-					-0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 039385 COMPL. DATE 05/18/1966 TOTAL DEPTH 13630 PERF.12130 - 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
08	27437	X	27437	-0-	-0-	-0-	27437	2			N	-0-					-0-
09	26700	X	26235	-0-	-465	-0-	26235	2			N	-0-					-0-
10	27590	X	26224	-0-	-1366	-0-	26224	2			N	-0-					-0-
11	26700	X	25464	-0-	-1236	-0-	25464	2			N	-0-					-0-
12	27590	X	26224	-0-	-1366	-0-	26224	2			N	-0-					-0-
01	27435	X	24739	-0-	-2696	-0-	24739	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 7 RRCID -> 039918 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 13358 PERF.11930 - 13358

08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1474	-0-	-86	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1462	-0-	-150	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1452	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 8 RRCID -> 040587 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A

08	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
09	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
10	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
11	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7408	-0-	-497	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	6987	-0-	-918	-0-	6987	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 040958 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 14202 PERF. N/A

08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1316	-0-	-184	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 9 RRCID -> 041482 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 14050 PERF. N/A

08	18786	X	17621	-0-	-1165	-0-	17621	2			N	-0-					-0-
09	20919	X	20919	-0-	-0-	-0-	20919	2			N	-0-					-0-
10	19430	X	19430	-0-	-0-	-0-	19430	2			N	-0-					-0-
11	18330	X	17439	-0-	-891	-0-	17439	2			N	-0-					-0-
12	19744	X	19744	-0-	-0-	-0-	19744	2			N	-0-					-0-
01	19344	X	19067	-0-	-277	-0-	19067	2			N	-0-					-0-

MITCHELL -A- WELL #: 11 RRCID -> 042400 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH 14582 PERF. N/A

08	53569	X	53569	-0-	-0-	-0-	53569	2			N	-0-					-0-
09	51214	X	51214	-0-	-0-	-0-	51214	2			N	-0-					-0-
10	54162	X	54162	-0-	-0-	-0-	54162	2			N	-0-					-0-
11	51840	X	50552	-0-	-1288	-0-	50552	2			N	-0-					-0-
12	53568	X	52185	-0-	-1383	-0-	52185	2			N	-0-					-0-
01	53630	X	30174	-0-	-23456	-0-	30174	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 12 RRCID -> 042753 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 14860 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 043778 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 15052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	9860	-0-	6760	6760	9860	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4397	-0-	1397	8157	4397	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2365	-0-	-735	7422	2365	2			N	-0-					-0-
01	9351	X	1929	-0-	-7422	-0-	1929	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 046724 COMPL. DATE 08/07/1969 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30228	X	30228	-0-	-0-	-0-	30228	2			N	-0-					-0-
09	28680	X	27374	-0-	-1306	-0-	27374	2			N	-0-					-0-
10	30101	X	28915	-0-	-1186	-0-	28915	2			N	-0-					-0-
11	29250	X	25779	-0-	-3471	-0-	25779	2			N	-0-					-0-
12	30233	X	30233	-0-	-0-	-0-	30233	2			N	-0-					-0-
01	30225	X	27670	-0-	-2555	-0-	27670	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 46 RRCID -> 047727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14659 PERF.13513 - 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
08	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
09	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
10	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
11	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
12	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
01	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	8090	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 14 RRCID -> 065403 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 13463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 16 RRCID -> 067124 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 14388 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	3452	-0-	-237	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3341	-0-	-439	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3446	-0-	-460	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2941	-0-	-839	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 17 RRCID -> 070986 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 14844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	X	2539	-0-	-34	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2209	-0-	-551	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2767	-0-	-85	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	1414	-0-	-1346	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	215	-0-	-2575	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	116	-0-	-2643	-0-	116	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 19 RRCID -> 071115 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 14450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL UNIT 105 WELL #: 1 RRCID -> 075400 COMPL. DATE 12/21/1977 TOTAL DEPTH 14225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1603	-0-	-197	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1614	-0-	-246	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
01	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-

MITCHELL C WELL #: 21 RRCID -> 152159 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 13798 PERF.12188 - 13798

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 23 RRCID -> 157292 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 13884 PERF.12347 - 13884

08	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
10	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
11	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
12	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
01	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 24 RRCID -> 160903 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 13820 PERF.12220 - 13820

08	23126	X	22524	-0-	-602	-0-	22524	2			N	-0-					-0-
09	22380	X	21155	-0-	-1225	-0-	21155	2			N	-0-					-0-
10	23060	X	23060	-0-	-0-	-0-	23060	2			N	-0-					-0-
11	22803	X	22803	-0-	-0-	-0-	22803	2			N	-0-					-0-
12	23584	X	23584	-0-	-0-	-0-	23584	2			N	-0-					-0-
01	23064	X	17333	-0-	-5731	-0-	17333	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 25 RRCID -> 160905 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12160 - 13690

08	38682	X	38682	-0-	-0-	-0-	38682	2			N	-0-					-0-
09	36624	X	36624	-0-	-0-	-0-	36624	2			N	-0-					-0-
10	37452	X	37452	-0-	-0-	-0-	37452	2			N	-0-					-0-
11	36030	X	35982	-0-	-48	-0-	35982	2			N	-0-					-0-
12	37231	X	36919	-0-	-312	-0-	36919	2			N	-0-					-0-
01	37231	X	36502	-0-	-729	-0-	36502	2			N	-0-					-0-

MITCHELL C WELL #: 48 RRCID -> 182596 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12950 - 13556

08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	450	N	75	-0-	-375	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	465	N	250	-0-	-215	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

JM (PERMIAN UPPER) 45090 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL WELL #: 15 RRCID -> 069635 COMPL. DATE 12/22/1976 TOTAL DEPTH 14915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

JM (STRAWN) 45090 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
MITCHELL 11 WELL #: 1 RRCID -> 136469 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 15325 PERF.12100 - 12236

08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-

JM, N. (ELLENBURGER) 45092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MITCHELL, TOM WELL #: 1X RRCID -> 100635 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10985 - 13429

08	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 110408 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 13675 PERF.12057 - 13675

08	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164857 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12665 - 14400

08	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL WELL #: 1032 RRCID -> 111308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13682 PERF.12160 - 13682

08	24597	X	24597	-0-	-0-	-0-	24597	2			N	-0-					-0-
09	23820	X	22801	-0-	-1019	-0-	22801	2			N	-0-					-0-
10	24614	X	23009	-0-	-1605	-0-	23009	2			N	-0-					-0-
11	23820	X	20517	-0-	-3303	-0-	20517	2			N	-0-					-0-
12	25663	X	25663	-0-	-0-	-0-	25663	2			N	-0-					-0-
01	24583	X	23149	-0-	-1434	-0-	23149	2			N	-0-					-0-

JM, N. (ELLENBURGER) //CONT.// 45092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL WELL #: 1033 RRCID -> 116474 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 13567 PERF.12011 - 13567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007 X	2153	-0-	-854	-0-	2153	2		N	-0-			-0-
09	3060 X	2852	-0-	-208	-0-	2852	2		N	-0-			-0-
10	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2		N	-0-			-0-
11	3060 X	2931	-0-	-129	-0-	2931	2		N	-0-			-0-
12	3131 X	3081	-0-	-50	-0-	3081	2		N	-0-			-0-
01	3410 X	3135	-0-	-275	-0-	3135	2		N	-0-			-0-

JM, W. (STRAWN) 45093 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "4" WELL #: 1 RRCID -> 165685 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10902 - 11082

08	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2		N	-0-			-0-
09	3480 X	3268	-0-	-212	-0-	3268	2		N	-0-			-0-
10	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2		N	-0-			-0-
11	3510 X	3433	-0-	-77	-0-	3433	2		N	-0-			-0-
12	3627 X	3549	-0-	-78	-0-	3549	2		N	-0-			-0-
01	3627 X	3487	-0-	-140	-0-	3487	2		N	-0-			-0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 168562 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11489 - 11668

08	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2		N	-0-			-0-
10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-			-0-
11	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2		N	-0-			-0-
12	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-			-0-

JACK HERBERT (FUSSELMAN) 45316 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
WINDHAM, R. S., ETAL 2-A WELL #: 1 L RRCID -> 018945 COMPL. DATE 03/16/1962 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JACK HERBERT (STRAWN PENN.) 45316 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
WINDHAM, R. S., ETAL 2-A WELL #: 1 U RRCID -> 018961 COMPL. DATE 04/07/1962 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WINDHAM, R. S., -B- WELL #: 1 RRCID -> 018959 COMPL. DATE 01/17/1958 TOTAL DEPTH 11798 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACK HERBERT (STRAWN PENN.) //CONT.// 45316 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
DODSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 018956 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9840 - 9908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1579	3	11	9	N	10					63
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1537	3	11	9	N	10					73
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1547	3	19	9	N	17					90
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1481	3	25	9	N	23					113
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1549	3	39	9	N	35					148
01	1519 N	948	-0-	-571	-0-	925	3	23	9	N	21					169

V-F PETROLEUM INC. 880375
WINDHAM, R. S. ET AL 2 WELL #: 1 RRCID -> 245479 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9802 - 9864

08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	7					91
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	4					95
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	57					152
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					191
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	183	1			36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					93

JAMESON 45580 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
JAMESON REEF UNIT WELL #: 1027 RRCID -> 129483 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5760 - 5942

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMESON REEF UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 131899 COMPL. DATE 08/22/1989 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 5840 - 5960

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMESON REEF UNIT WELL #: 1011 RRCID -> 140848 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5766 - 5910

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMESON (STRAWN) 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
CROWN WELL #: 1 RRCID -> 150888 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7129 - 7191

08	1727 R	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					61
09	1330 R	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					61
10	155 #	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					61
11	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					61
12	713 #	339	-0-	-374	-0-	339	2			N	-0-					61
01	713 #	30	-0-	-683	-0-	30	2			N	-0-					61

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC //CONT.// 078050
LIVELY-KNIGHT "74" WELL #: 2 RRCID -> 290434 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6782 - 6870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					71
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					71
10	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					71
11	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					71
12	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					71
01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					71

SUPERIOR-KNIGHT WELL #: 7 RRCID -> 290488 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6968 - 7085

08	64 R	64	-0-	-0-	-0-	40	2	24	9	N	22					112
09	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					112
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	15					127
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	2					129
12	62 #	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					129
01	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					129

LIVELY-KNIGHT "74" WELL #: 3 RRCID -> 290495 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 6780 - 6878

08	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					56
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					56
10	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					56
11	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					56
12	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					56
01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					56

SUPERIOR-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 291508 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7163 - 7282

08	93 R	93	-0-	-0-	-0-	65	4	28	9	N	25					150
09	89 R	89	-0-	-0-	-0-	50	4	39	9	N	35	162	1			23
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23
12	74 R	74	-0-	-0-	-0-	50	4	24	9	N	22					45
01	81 R	81	-0-	-0-	-0-	70	4	11	9	N	10					55

ENERGY ONRAMP LLC 100372
MATHERS, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 139929 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6012 - 6038

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 21952 12/02/2022

TERRY "B" WELL #: 1451 RRCID -> 189185 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
ENERGY ONRAMP LLC //CONT.// 100372

COPELAND, JOHN JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 210265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7134 PERF. 6987 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200	R	200	-0-	-0-	-0-	191	2	9	9	N	8					49
09	189	R	189	-0-	-0-	-0-	180	2	9	9	N	8					57
10	93	#	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					57
11	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					57
12	231	R	231	-0-	-0-	-0-	222	2	9	9	N	8					65
01	217	R	217	-0-	-0-	-0-	203	2	14	9	N	13					78

COPELAND, JOHN JR. WELL #: 7301 RRCID -> 210267 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

08	DLQ G-10		261	-0-	261	871	250	2	11	9	Y	10	36	1			23
09	1136	R	265	-0-	-871	-0-	251	2	14	9	Y	13					36
10	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					36
11	240	#	112	-0-	-128	-0-	112	2			Y	-0-					36
12	379	R	379	-0-	-0-	-0-	349	2	30	9	Y	27					63
*01	303	R	303	-0-	-0-	-0-	285	2	18	9	Y	16					79

TERRY "118" WELL #: 3 RRCID -> 210273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7070 - 7120

08	898	R	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09	771	R	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
10	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	746	R	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
01	538	R	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 1191 RRCID -> 210277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7049 - 7101

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER PROPERTIES - REED WELL #: 3 RRCID -> 210279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5953 - 6103

08	569	R	569	-0-	-0-	-0-	554	2	15	9	N	14					43
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					50
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					50
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					50
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	13					63

COPELAND, JOHN JR. "F" WELL #: 1 RRCID -> 212322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6992 - 7059

08	DLQ G-10		222	-0-	222	843	214	2	8	9	Y	7	21	1			32
09	1048	R	205	-0-	-843	-0-	197	2	8	9	Y	7					39
10	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					39
11	210	#	57	-0-	-153	-0-	57	2			Y	-0-					39
12	217	#	216	-0-	-1	-0-	209	2	7	9	Y	6					45
01	237	R	237	-0-	-0-	-0-	225	2	12	9	Y	11					56

TERRY "B" WELL #: 1203 RRCID -> 212323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6976 - 7029

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
ENERGY ONRAMP LLC //CONT.// 100372
TERRY "B" WELL #: 1201 RRCID -> 212324 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6957 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	476	-0-	476	2549	467	2	9	9	Y	8					123
09	3351 R	802	-0-	-2549	-0-	794	2	8	9	Y	7					130
10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					130
11	300 #	224	-0-	-76	-0-	224	2			Y	-0-					130
12	573 R	573	-0-	-0-	-0-	550	2	23	9	Y	21					151
*01	552 R	552	-0-	-0-	-0-	519	2	33	9	Y	30					181

HENDRY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 214870 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5949 - 5995

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 21941 09/30/2022

TURNER PROPERTIES-REED WELL #: 1 RRCID -> 245461 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5953 - 6103

08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	665 R	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 1441 RRCID -> 276171 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7039 - 7091

08	582 R	582	-0-	-0-	-0-	567	2	15	9	N	14					96
09	608 R	608	-0-	-0-	-0-	583	2	25	9	N	23					119
10	248 #	20	-0-	-228	-0-	20	2			N	-0-					119
11	240 #	179	-0-	-61	-0-	179	2			N	-0-					119
12	532 R	532	-0-	-0-	-0-	522	2	10	9	N	9					128
01	521 R	521	-0-	-0-	-0-	500	2	21	9	N	19					147

COPELAND, JOHN JR., "C" WELL #: 1 RRCID -> 295183 COMPL. DATE 08/31/1985 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7235 - 7274

08	0 Z	325	-0-	325	1288	300	2	25	9	N	23	124	1			31
09	0 Z	290	-0-	290	1578	266	2	24	9	N	22					53
10	0 Z	7	-0-	7	1585	7	2			N	-0-					53
11	0 Z	161	-0-	161	1746	155	2	6	9	N	5					58
12	0 Z	327	-0-	327	2073	303	2	24	9	N	22					80
01	0 Z	306	-0-	306	2379	277	2	29	9	N	26					106

COPELAND, JOHN JR., "C" WELL #: RRCID -> 295668 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7883 - 15138

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
JOHNSON WELL #: 10 RRCID -> 283981 COMPL. DATE 03/02/1974 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6546 - 6651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			2
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			3
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			5
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			9
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
JAMESON STRAWN SAND UNIT WELL #: 634 RRCID -> 111986 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5882 - 5900

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATHERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 141125 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5738 - 5898

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TUBB, W. I. WELL #: 10 RRCID -> 148733 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5768 - 6126

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MATHERS-STRAWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151865 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5778 - 5950

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JAMESON, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 156696 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5754 - 5975

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
JATAM INC. 430270
HICKS, ETC.-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 147669 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6966 - 6988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 #	72	-0-	-83	-0-	72	3		N	-0-			13
09	150 #	72	-0-	-78	-0-	72	3		N	-0-			13
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			13
11	150 #	41	-0-	-109	-0-	41	3		N	-0-			13
12	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-			13
01	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			13

KNIGHT 142 WELL #: 1 RRCID -> 147777 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7139 - 7196

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JAMESON, SE. (STRAWN) 45584 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WALKER, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 082548 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5761 - 5788

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANNAN, J. WELL #: 36 RRCID -> 133251 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5728 - 5762

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WALKER, J. S. WELL #: 16 RRCID -> 140340 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5804 - 5830

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MILLICAN, D.M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147480 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5684 - 5752

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JAMESON, SE. (STRAWN) //CONT.// 45584 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
MILLICAN, D.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 290477 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 5724 - 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
08	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			13
09	150 #	117	-0-	-33	-0-	117	2		N	-0-			13
10	155 #	7	-0-	-148	-0-	7	2		N	-0-			13
11	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			13
12	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			13
01	155 #	39	-0-	-116	-0-	39	2		N	-0-			13

JAMESON, SW. (STRAWN) 45590 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STERLING
JATAM INC. 430270
BYNAM JBI WELL #: 1 RRCID -> 148393 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7372 - 7425

08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			3
09	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3		N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			3
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			3
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			3

JAN-JERRYE (CANYON REEF) 45637 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
TISDALE EST. WELL #: 2 RRCID -> 070987 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCELROY ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 071010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5060 - 5194

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TISDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 074785 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 577 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JAN-JERRYE (STRAWN) 45637 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
MCELROY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 071178 COMPL. DATE 03/27/1977 TOTAL DEPTH 5768 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JAN-JERRYE, SE. (CANYON REEF) 45638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
SPENCE, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 083506 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4937 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					45
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	-0-					45
10	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	2			N	-0-					45
11	540	N	410	-0-	-130	-0-	410	2			N	-0-					45
12	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					45
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					45

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
SPENCE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 082108 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5017 - 5058

08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	56	1	760	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1286	-0-	-274	-0-	88	1	1198	3	N	-0-					-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	69	1	990	3	N	-0-					-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	91	1	1146	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	107	1	1187	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

BAUGH-SPENCE WELL #: 1001 RRCID -> 084394 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5009 - 5049

08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	56	1	760	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1286	-0-	-154	-0-	88	1	1198	3	N	-0-					-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	69	1	990	3	N	-0-					-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	91	1	1146	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	107	1	1187	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

SPENCE WELL #: 4 RRCID -> 085615 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4999 - 5069

08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	56	1	760	3	N	-0-					-0-
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	88	1	1198	3	N	-0-					-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	69	1	990	3	N	-0-					-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	91	1	1146	3	N	-0-					-0-
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	107	1	1187	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

BAUGH-SPENCE WELL #: 1501 RRCID -> 087048 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4997 - 5057

08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	56	1	760	3	N	-0-					-0-
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	88	1	1198	3	N	-0-					-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	69	1	990	3	N	-0-					-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	91	1	1146	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	107	1	1187	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

JIGGER-Y (PENNSYLVANIAN) 46342 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
JIGGER-Y/PENN/CONS WELL #: H 1 RRCID -> 223531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12385 PERF. 9109 - 9250

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2023 - WELL PLUGGED 11/22/23

JO NELL (CANYON D) 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
CAUTHORN, MILDRED -16- WELL #: 2 RRCID -> 063477 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAUTHORN, MILDRED -19- WELL #: 1 RRCID -> 063834 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038				N	NO RPT			-0-

CAUTHORN, MILDRED -19- WELL #: 2 RRCID -> 071532 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-

THREE FORKS RESOURCES, LLC 857666
CAUTHORN 17 WELL #: 1 RRCID -> 139336 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 10109 PERF. 8909 - 9055

08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
10	1054 N	306	-0-	-748	-0-	306	2		N	-0-			-0-
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-			-0-
12	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		N	-0-			-0-
*01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 1 RRCID -> 141043 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 8095 - 8811

08	589 N	505	-0-	-84	-0-	505	2		N	-0-			-0-
09	540 N	498	-0-	-42	-0-	498	2		N	-0-			-0-
10	589 N	108	-0-	-481	-0-	108	2		N	-0-			-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
*01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 1 RRCID -> 141287 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 8840 - 8698

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
*01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THREE FORKS RESOURCES, LLC //CONT.// 857666
CAUTHORN 12 WELL #: 1 RRCID -> 142273 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8796 - 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
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN 1 WELL #: 1A RRCID -> 142274 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8304 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	589	N	108	-0-	-481	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN 17 WELL #: 2 RRCID -> 188564 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9025 - 9330

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

CAUTHORN 12 WELL #: 2 RRCID -> 212921 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8766 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	842	-0-	-150	-0-	842	2			N	-0-					-0-
09	900	N	829	-0-	-71	-0-	829	2			N	-0-					-0-
10	992	N	180	-0-	-812	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
*01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 1 RRCID -> 058898 COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 10216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 3 RRCID -> 060605 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JOHNSON, JO NELL -31- WELL #: 1 RRCID -> 060606 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-

KEENE A WELL #: 1 RRCID -> 062109 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	178	1	104	2	N	-0-					-0-
09	300	N	165	-0-	-135	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL -31- WELL #: 2 RRCID -> 063404 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
01	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					-0-

JO NELL 16 WELL #: 1 RRCID -> 094099 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8175 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 4 RRCID -> 098567 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8314 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 5 RRCID -> 099484 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 8340 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL -17- WELL #: 2 RRCID -> 099748 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8197 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JOHNSON, JO NELL "31" WELL #: 3 RRCID -> 147953 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8008 - 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
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
09	570 N	550	-0-	-20	-0-	550	3		N	-0-			-0-
10	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	3		N	-0-			-0-
11	630 N	528	-0-	-102	-0-	528	3		N	-0-			-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 6 RRCID -> 167214 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8795 - 8948

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 7 RRCID -> 260077 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8496 - 9112

08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
10	651 N	562	-0-	-89	-0-	562	2		N	-0-			-0-
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CAUTHORN -G- WELL #: 2 RRCID -> 218779 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOE BEAN (QUEEN) 46649 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
BEAN 12 WELL #: 2 RRCID -> 192528 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 947 - 1109

08	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	3		N	-0-			-0-
09	480 N	245	-0-	-235	-0-	245	3		N	-0-			-0-
10	496 N	22	-0-	-474	-0-	22	3		N	-0-			-0-
11	390 N	4	-0-	-386	-0-	4	3		N	-0-			-0-
12	248 N	26	-0-	-222	-0-	26	3		N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-

JONES RANCH (CADDO 750) 47183 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCCULLOCH
BAGLEY, ROY 042685
JONES, J. G. ET AL WELL #: RRCID -> 119707 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 752 - 762

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/29/2012

JUNE ANN (PENNSYLVANIAN) 47684 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
REDBUD E & P, INC. 696678

TURNER RANCH WEST WELL #: 2404 RRCID -> 249257 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6005 - 6099

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

TURNER RANCH WEST WELL #: 4201 RRCID -> 254605 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 6582

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE 9 WELL #: 4 RRCID -> 259028 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6169 - 6265

08	4991 X	4787	-0-	-204	-0-	1212	1	3575	2	Y	-0-					32
09	4830 X	4501	-0-	-329	-0-	1366	1	3135	2	Y	-0-					32
10	4991 X	4534	-0-	-457	-0-	1181	1	3353	2	Y	-0-					32
11	4740 X	4037	-0-	-703	-0-	746	1	3291	2	Y	-0-					32
12	4867 X	3743	-0-	-1124	-0-	815	1	2928	2	Y	-0-					32
01	4774 X	4399	-0-	-375	-0-	1281	1	3118	2	Y	-0-					32

TEAGUE 9 WELL #: 8 RRCID -> 271031 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5956 - 6076

08	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	749	1	2211	2	N	-0-					11
09	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	1089	1	2501	2	N	-0-					11
10	1116 X	594	-0-	-522	-0-	155	1	439	2	N	-0-					11
11	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	398	1	1756	2	N	-0-					11
12	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	352	1	1264	2	N	-0-					11
*01	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	555	1	1353	2	N	-0-					11

TURNER RANCH WEST WELL #: 2406 RRCID -> 272530 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 6020 - 6208

08	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	833	1	2456	2	N	16	14	1			4
						18	9									
09	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	911	1	2091	2	N	18	16	1			6
						20	9									
10	2542 X	1874	-0-	-668	-0-	482	1	1369	2	N	21	22	1			5
						23	9									
11	2460 X	1419	-0-	-1041	-0-	259	1	1140	2	N	18	19	1			4
						20	9									
12	2542 X	1324	-0-	-1218	-0-	282	1	1016	2	N	24	20	1			8
						26	9									
01	2542 X	1586	-0-	-956	-0-	454	1	1106	2	N	24	25	1			7
						26	9									

JUNE ANN (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 47684 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678
TURNER RANCH WEST WELL #: 2501 RRCID -> 280094 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5966 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	X	1751	-0-	-512	-0-	440	1	1296	2	Y	14	17	1			4
							15	9									
09	3540	X	270	-0-	-3270	-0-	82	1	188	2	Y	-0-	4	1			-0-
10	3658	X	3455	-0-	-203	-0-	894	1	2538	2	Y	21	16	1			5
							23	9									
11	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	837	1	3692	2	Y	26	25	1			6
							29	9									
12	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	1144	1	4114	2	Y	30	26	1			10
							33	9									
*01	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	1550	1	3775	2	Y	29	30	1			9
							32	9									

K M (ELLEN.) 47888 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
MITCHELL 7 WELL #: 6 RRCID -> 210446 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 18328 PERF.17490 - 18300

08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
11	1830	N	387	-0-	-1443	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	744	N	540	-0-	-204	-0-	540	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 1201 RRCID -> 211668 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 18497 PERF.17375 - 18497

08	T. A.		8508	-0-	8508	8508	8508	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		3850	-0-	3850	12358	3850	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	12358					N	-0-					-0-
11	14106	X	1748	-0-	-12358	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					-0-
01	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-

K M (7300 WOLFCAMP) 47888 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
MITCHELL 31 WELL #: 1R RRCID -> 135321 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 19041 PERF. 7242 - 7344

08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	46	1	594	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	45	1	607	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	44	1	595	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	40	1	600	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	43	1	603	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
01	651	N	634	-0-	-17	-0-	49	1	582	2	Y	3	2	1			5
							3	9									

K.W.B. (CANYON) 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
MATHEWS WELL #: 4 RRCID -> 253220 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 5473 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
FREYSCHLAG 219-A WELL #: 1 U RRCID -> 108187 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5509 - 5585

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREYSCHLAG 220-A WELL #: 1 U RRCID -> 108188 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5580 - 5647

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 13 RRCID -> 110198 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5767 - 6036

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

KWB WELL #: 50 RRCID -> 236616 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5589 - 5621

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

KWB WELL #: 44 RRCID -> 236856 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5824 - 5864

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

K.W.B. (CANYON) //CONT.// 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
KWB WELL #: 48 RRCID -> 236857 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5624 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					4

KWB WELL #: 42 RRCID -> 245573 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 5578 - 5631

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5076					N	NO RPT					-0-

KWB WELL #: 3 RRCID -> 254695 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5434 - 5496

08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					32
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					32
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					32
01	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					32

K.W.B. (CANYON, UPPER) 47965 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BROWN WELL #: 4 C RRCID -> 103389 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5255 - 5279

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KWB WELL #: 66 RRCID -> 254433 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 5278 - 5313

08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					8
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					8
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					8
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					8
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					8
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					8

KAMA (CANYON) 48083 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
UNIVERSITY 57-23 WELL #: 2 RRCID -> 243868 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7350 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	220	1	931	3	Y	27					49
						30	9									
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	222	1	892	3	Y	20					69
						22	9									
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	246	1	944	3	Y	28					97
						31	9									
*11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	215	1	870	3	Y	37	79	1			55
						41	9									
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	209	1	894	3	Y	35					90
						39	9									
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	166	1	1000	3	Y	4	82	1			12
						4	9									

KAMA (STRAWN) 48083 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
LOE WELL #: 6102 RRCID -> 260097 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATHIE (CANYON) 48216 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 099701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6511 - 6609

08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	190	3	22	9	Y	20	49	1			27
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	231	3	21	9	Y	19					46
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	150	3	24	9	Y	22					68
11	210 N	146	-0-	-64	-0-	136	3	10	9	Y	9					77
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	218	3	21	9	Y	19	49	1			47
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	169	3	24	9	Y	22	51	1			18

ROACH B WELL #: 1 RRCID -> 136200 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6176 - 6576

08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	369	3	2	9	N	2					147
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	N	1					148
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	264	3	1	9	N	1					149
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	353	3	3	9	N	3					152
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	351	3	2	9	N	2					154
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	305	3	2	9	N	2					156

KEN (CANYON LIME, LO. 2600) 48740 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
ROCKING R INVESTMENTS, INC. 723456
HOWELL-GARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113081 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2602

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEN (CROSS CUT) 48740 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
ROCKING R INVESTMENTS, INC. 723456
FAULKNER, W. MRS. WELL #: 1 C RRCID -> 051782 COMPL. DATE 11/29/1971 TOTAL DEPTH 3048 PERF. N/A

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

KEN (STRAWN 2700) 48740 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ROCKING R INVESTMENTS, INC. 723456
FAULKNER, W. MRS. WELL #: 1 T RRCID -> 051639 COMPL. DATE 11/29/1971 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2680 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	1457	1	630	2	N	-0-			-0-
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1318	1	698	2	N	-0-			-0-
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	1500	1	585	2	N	-0-			-0-
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1301	1	484	2	N	-0-			-0-
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	983	1	872	2	N	-0-			-0-
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1048	1	778	2	N	-0-			-0-

KETCHUM MT. (CLEAR FORK) 49099 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
APACHE CORPORATION 027200
SUGG '15' WELL #: 1510A RRCID -> 168047 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3433 - 3690

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

SCOTT "26" WELL #: 2604 RRCID -> 280081 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4078 - 4201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	68	-0-	-56	-0-	66	3	2	9	N	2			23
09	120	#	48	-0-	-72	-0-	47	3	1	9	N	1			24
10	124	#	82	-0-	-42	-0-	44	1	36	3	N	2			26
							2	9							
11	90	#	20	-0-	-70	-0-	10	1	10	3	N	-0-			26
12	93	#	4	-0-	-89	-0-	2	1	2	3	N	-0-			26
01	93	#	60	-0-	-33	-0-	28	1	31	3	N	1			27
							1	9							

KIM (HARKEY) 49246 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
PROSPECT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 283412 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 4758 PERF. 4568 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	#	125	-0-	-340	-0-	125	2			N	-0-			-0-
09	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
10	458	R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-

KING MOUNTAIN (DEVONIAN) 49413 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC 945921
BARNET, ROSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 158901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9726 - 9895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68

KING MT. (STRAWN) 49413 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
COG OPERATING LLC 166150
MCCLURE, W. W. A/C 1 WELL #: 8 U RRCID -> 034160 COMPL. DATE 09/18/1964 TOTAL DEPTH 10186 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

IRON ORCHARD OPERATING LLC 426412
BARNET, ROSA H. -D- WELL #: 5 RRCID -> 035687 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8956 - 8965

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING MOUNTAIN, N. (CISCO) 49415 545 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
DARBY, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 122415 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 8875 - 8911

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCELROY RANCH CO. "M" WELL #: 29 RRCID -> 183119 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8728 - 9084

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KING MOUNTAIN, N.(STRAWN) 49415 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCELROY RANCH CO. "M" WELL #: 11 RRCID -> 228663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9597 - 9831

08	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3	Y	-0-			-0-
09	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	3	Y	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	Y	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	Y	-0-			-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	Y	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	Y	-0-			-0-

KINGSLEY (CANYON) 49492 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
ELTA MURPHEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 205933 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6929 - 6966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372 N	352	-0-	-20	-0-	339	2	13	9	N	12			67
09	360 N	338	-0-	-22	-0-	331	2	7	9	N	6			73
10	372 N	339	-0-	-33	-0-	327	2	12	9	N	11			84
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	315	2	14	9	N	13			97
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	324	2	13	9	N	12			109
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	289	2	7	9	N	6			115

KLATT (CANYON) 49804 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 079366 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7009 - 7670

08	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221	3			N	-0-			-0-
10	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-			-0-
11	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-			-0-
01	248 N	218	-0-	-30 B	-0-	218	3			N	-0-			-0-

BRUTON WELL #: 2 C RRCID -> 099256 COMPL. DATE 02/19/1982 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7041 - 7079

08 SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09 SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10 SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11 SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12 SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01 SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDE WELL #: 1 RRCID -> 100139 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 6959 - 7112

08	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-			93
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66	3			N	-0-			93
10	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-			93
11	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	3			N	-0-			93
12	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-			93
01	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3			N	-0-			93

LANCASTER HILL (DEVONIAN) 51770 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "29-27" WELL #: 1 RRCID -> 200946 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7880 - 8110

08	930 N	204	-0-	-726	-0-	204	3			N	-0-			-0-
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-			-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-			-0-
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-			-0-
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-			-0-
01	961 N	673	-0-	-288	-0-	673	3			N	-0-			-0-

LANCASTER HILL (STRAWN) 51770 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 261963 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7262 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	719	-0-	-87	-0-	31	1	688	2	N	-0-					42
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	30	1	723	2	N	-0-					42
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	31	1	823	2	N	-0-					42
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	30	1	863	2	N	-0-					42
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	31	1	884	2	N	-0-					42
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	31	1	1063	2	N	-0-					42

LAVAN (WOLFCAMP) 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
FAUDREE WELL #: 1 RRCID -> 258581 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7577 - 7676

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KROH OPERATING LLC 478245
LINTHICUM "24" WELL #: 1 RRCID -> 163858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6533 - 6866

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINTHICUM "24" WELL #: 2 RRCID -> 163860 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6583 - 6718

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINTHICUM "24" WELL #: 4 RRCID -> 166812 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6518 - 6848

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON OPERATING, INC. 593193
MAYER WELL #: 1 RRCID -> 226870 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6682 - 7002

08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					40
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					40
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. 593201

MUNSON WELL #: 1501 RRCID -> 154252 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					24
09	DLQ G-10	36	-0-	36	36	36	2			Y	-0-					24
10	DLQ G-10	5	-0-	5	41	5	2			Y	-0-					24
11	DLQ G-10	19	-0-	19	60	19	2			Y	-0-					24
12	DLQ G-10	29	-0-	29	89	29	2			Y	-0-					24
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	89					Y	NO RPT					24

MUNSON WELL #: 1401 RRCID -> 155394 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					30
09	DLQ G-10	81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					30
10	DLQ G-10	10	-0-	10	91	10	2			Y	-0-					30
11	DLQ G-10	43	-0-	43	134	43	2			Y	-0-					30
12	DLQ G-10	65	-0-	65	199	65	2			Y	-0-					30
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	199					Y	NO RPT					30

MUNSON WELL #: 1402 RRCID -> 155397 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					13
09	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					13
10	DLQ G-10	3	-0-	3	29	3	2			Y	-0-					13
11	DLQ G-10	14	-0-	14	43	14	2			Y	-0-					13
12	DLQ G-10	21	-0-	21	64	21	2			Y	-0-					13
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	64					Y	NO RPT					13

MUNSON WELL #: 1502 RRCID -> 155400 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6974 PERF. N/A

08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					41
09	DLQ G-10	64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					41
10	DLQ G-10	8	-0-	8	72	8	2			Y	-0-					41
11	DLQ G-10	34	-0-	34	106	34	2			Y	-0-					41
12	DLQ G-10	52	-0-	52	158	52	2			Y	-0-					41
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					41

MUNSON WELL #: 1301 RRCID -> 155403 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					79
09	DLQ G-10	100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					79
10	DLQ G-10	13	-0-	13	113	13	2			Y	-0-					79
11	DLQ G-10	53	-0-	53	166	53	2			Y	-0-					79
12	DLQ G-10	80	-0-	80	246	80	2			Y	-0-					79
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	246					Y	NO RPT					79

MUNSON WELL #: 1302 RRCID -> 155404 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					134
09	DLQ G-10	133	-0-	133	133	133	2			Y	-0-					134
10	DLQ G-10	17	-0-	17	150	17	2			Y	-0-					134
11	DLQ G-10	70	-0-	70	220	70	2			Y	-0-					134
12	DLQ G-10	107	-0-	107	327	107	2			Y	-0-					134
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	327					Y	NO RPT					134

NOELKE WELL #: 1 RRCID -> 155405 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					66
09	DLQ G-10	386	-0-	386	386	386	2			Y	-0-					66
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	386					Y	-0-					66
11	DLQ G-10	293	-0-	293	679	293	2			Y	-0-					66
12	DLQ G-10	280	-0-	280	959	280	2			Y	-0-					66
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	959					Y	NO RPT					66

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201

NOELKE WELL #: 2 RRCID -> 155407 COMPL. DATE 09/17/1993 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
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			7
09	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60	2		Y	-0-			7
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60				Y	-0-			7
11	DLQ G-10	46	-0-	46	106	46	2		Y	-0-			7
12	DLQ G-10	44	-0-	44	150	44	2		Y	-0-			7
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	150				Y	NO RPT			7

NOELKE WELL #: 3 RRCID -> 155409 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6994 PERF. N/A

08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-			4
09	DLQ G-10	52	-0-	52	52	52	2		Y	-0-			4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	52				Y	-0-			4
11	DLQ G-10	39	-0-	39	91	39	2		Y	-0-			4
12	DLQ G-10	37	-0-	37	128	37	2		Y	-0-			4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	128				Y	NO RPT			4

NOELKE WELL #: 4 RRCID -> 155410 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MUNSON 22-1 WELL #: 2201 RRCID -> 159709 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6483 - 6929

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81

MUNSON 14-3 WELL #: 1403 RRCID -> 209213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6477 - 6928

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

MUNSON 14-5 WELL #: 1405 RRCID -> 209237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6926 - 6985

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107

MUNSON 15-5 WELL #: 1505 RRCID -> 209238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6454 - 6902

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201

MUNSON - MAYER 34-1 WELL #: 3401 RRCID -> 209239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6706 - 7028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

MUNSON 15-7 WELL #: 1507 RRCID -> 209242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 6636 - 6851

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			131

MAYER 37-2 WELL #: 3702 RRCID -> 209251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6762 - 7646

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

MUNSON 34-2 WELL #: 3402 RRCID -> 217435 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

MUNSON 15-6 WELL #: 1506 RRCID -> 226833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6614 - 6938

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

MUNSON 15-3 WELL #: 1503 RRCID -> 226836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6857 PERF. 6564 - 6830

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

MUNSON 15-4 WELL #: 1504 RRCID -> 226862 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6525 - 6924

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
MUNSON 23-3 WELL #: 2303 RRCID -> 226866 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6551 - 7444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
LINTHICUM "1223" WELL #: 2 RRCID -> 162833 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6579

08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-

LEONARD (HOME CREEK) 53278 124 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
KOKO SKADI, LLC 100704
SNELSON WELL #: 4 RRCID -> 282276 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3306 - 3314

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	2			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	2			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	2			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	2			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	17			25

SNELSON WELL #: 6 RRCID -> 290743 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2952 - 2964

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	2			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	2			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	2			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	2			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	2			10

LEONARD, NORTH (3460 SAND) 53280 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
KOKO SKADI, LLC 100704
SNELSON #5 WELL #: 5 RRCID -> 287956 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3377 - 3385

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			13

LIGHTSEY (HARKEY) 53560 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
LIGHTSEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 102221 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3496 - 3515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-

LIGHTSEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 182589 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3498 - 3508

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIN (WOLFCAMP) 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
APACHE CORPORATION 027200
BENNIE 4342 WELL #: 2H RRCID -> 293039 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6888 - 15237

08	18848 X	14086	-0-	-4762	-0-	14069	2	4	4	N	12	25	0			2
						13	9									
09	18240 X	13973	-0-	-4267	-0-	13879	2	94	9	N	85	68	0			19
10	18848 X	13930	-0-	-4918	-0-	13	1	13800	2	N	106	102	0			23
						117	9									
11	17850 X	14862	-0-	-2988	-0-	14	1	14802	2	N	42	58	0			7
						46	9									
12	14446 X	13984	-0-	-462	-0-	16	1	13905	2	N	57	49	0			15
						63	9									
01	14894 X	14894	-0-	-0-	-0-	21	1	14820	2	N	48	48	0			15
						53	9									

SSH UNIT WELL #: H 53M RRCID -> 293204 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7586 - 15827

08	21766 X	21766	-0-	-0-	-0-	21645	2	1	4	N	109	103	0			11
						120	9									
09	20886 X	20886	-0-	-0-	-0-	20772	2	114	9	N	104	99	0			16
10	19065 X	18846	-0-	-219	-0-	22	1	18722	2	N	92	98	0			10
						1	4	101	9							
11	18450 X	18175	-0-	-275	-0-	20	1	18064	2	N	83	85	0			8
						91	9									
12	19065 X	18495	-0-	-570	-0-	20	1	18358	2	N	106	106	0			8
						117	9									
01	19065 X	16932	-0-	-2133	-0-	21	1	16742	2	N	154	148	0			14
						169	9									

CLINCH 4238 WELL #: H 83M RRCID -> 295930 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7604 - 16523

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	5445	-0-	5445	5445	5	1	5378	2	N	55	51	0			13
						1	4	61	9							
12	0 W	10923	-0-	10923	16368	6	1	10783	2	N	110	101	0			22
						13	4	121	9							
01	0 W	18826	-0-	18826	35194	9	1	18608	2	N	175	131	0			66
						16	4	193	9							

LIN (WOLFCAMP) //CONT.// 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865

UNIVERSITY "6" WELL #: 1 RRCID -> 142936 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 6593 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1439	3	1	9	N	1					174
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	542	3	2	9	N	2					176
10	403	N	15	-0-	-388	-0-	14	3	1	9	N	1					177
11	390	N	20	-0-	-370	-0-	19	3	1	9	N	1					178
12	403	N	27	-0-	-376	-0-	27	3			N	-0-					178
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	N	1					179

FORTUNE '7' WELL #: 1 RRCID -> 291343 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5900 - 7370

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732

DIAMOND WELL #: 1 RRCID -> 169393 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6543 - 6559

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

LINTHICUM WELL #: 1 RRCID -> 169501 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6570 - 6580

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404

KINCAID, A. R. TRUST 'B' WELL #: 21 RRCID -> 282813 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4724 - 5854

08	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 29 RRCID -> 282827 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 4500 - 5760

08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

LIN (WOLFCAMP) //CONT.// 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. 593201
LINTHICUM WELL #: 1 RRCID -> 147311 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6580 - 6685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

LINTHICUM, H. H. WELL #: 1K RRCID -> 154516 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 6572 - 7057

08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					95
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					95
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					95
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

LINTHICUM, E. H. WELL #: 2-T RRCID -> 163863 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6576 - 6728

08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					105
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					105
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					105
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					105
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					105
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
STATE "YK" WELL #: 1 RRCID -> 138434 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6667 - 6783

08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	353	2	30	9	Y	27	31	1			6
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	328	2	13	9	Y	12	11	1			7
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	300	2	29	9	Y	26	23	1			10
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	260	2	20	9	Y	18	16	1			12
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	202	2	42	9	Y	38	23	1			27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

STATE "VD" WELL #: 4 RRCID -> 147419 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6588 - 6598

08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	59	2	14	9	Y	13	16	1			3
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	55	2	9	9	Y	8	6	1			5
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	50	2	19	9	Y	17	12	1			10
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	43	2	11	9	Y	10	8	1			12
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	34	2	30	9	Y	27	12	1			27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

LINDEMANN (JENNINGS) 53657 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
LANDMASTER PARTNERS, INC. 484659
ASHTON 3 WELL #: 3 RRCID -> 167082 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3784 - 3792

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITA (CLEAR FORK) 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 1 RRCID -> 089255 COMPL. DATE 07/08/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1886 - 1938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 7 RRCID -> 165972 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1872 - 1919

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
CLEGG WELL #: 5406-U RRCID -> 136742 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 2187 - 2315

08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5407F RRCID -> 153045 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 2303 - 2348

08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5409F RRCID -> 153783 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1870 - 1985

08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5410F RRCID -> 153784 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1899 - 2016

08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CLEGG WELL #: 5307RF RRCID -> 155973 COMPL. DATE 07/16/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1944 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 5 F RRCID -> 156597 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2519 - 2537

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEGG WELL #: 5308-F RRCID -> 158467 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2002 - 2016

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE WELL #: 6102-F RRCID -> 159263 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 1794 - 1928

08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5412 RRCID -> 162371 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2252 - 2332

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 2 RRCID -> 191520 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3144 - 3400

08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

LITTLE (SOMA) 53932 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
SED ENERGY INC. 649300
SIGMA MEADOWS WELL #: 4A RRCID -> 228592 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 811 PERF. 736 - 742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

SIGMA MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 228595 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 766 - 772

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MCMULLAN WELL #: 1 T RRCID -> 038139 COMPL. DATE 12/15/1965 TOTAL DEPTH 10001 PERF. N/A

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 1 RRCID -> 102651 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9002 - 9066

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON "2" WELL #: 1 RRCID -> 104409 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8918 - 8934

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON "20" WELL #: 1 RRCID -> 106384 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8761 - 8848

08	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	3		N	-0-			-0-
09	480 N	403	-0-	-77	-0-	403	3		N	-0-			-0-
10	496 N	388	-0-	-108	-0-	388	3		N	-0-			-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON P1 WELL #: 2 RRCID -> 109546 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8946

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

WEST, H. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 143355 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8772 - 8978

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 3 RRCID -> 151816 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8887 - 8979

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 4 RRCID -> 153738 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8938 - 9050

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 2 RRCID -> 154376 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8996 - 9080

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 8 RRCID -> 158717 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8906 - 9000

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON "20" WELL #: 2 RRCID -> 159783 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 77778

08	1488 N	1460	-0-	-28	-0-	1460	3	N	-0-			-0-
09	1440 N	1412	-0-	-28	-0-	1412	3	N	-0-			-0-
10	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	1451	3	N	-0-			-0-
11	1410 N	1369	-0-	-41	-0-	1369	3	N	-0-			-0-
12	1457 N	1190	-0-	-267	-0-	1190	3	N	-0-			-0-
01	1457 N	1401	-0-	-56	-0-	1401	3	N	-0-			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 161802 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9114 - 9140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 4H RRCID -> 162103 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 12365 PERF. 9120 - 12230

08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 164174 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8920 - 9008

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON "20" WELL #: 3H RRCID -> 164812 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8990 - 9985

08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 7H RRCID -> 168990 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON "20" WELL #: 4H RRCID -> 170174 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8880 - 10125

08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 2 RRCID -> 175481 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8933 - 8985

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON P1 WELL #: 6 RRCID -> 177858 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8850 - 8946

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

MCMULLAN "2" WELL #: 9 RRCID -> 178385 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 8956 - 9048

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 7 RRCID -> 179266 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8840 - 8885

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 8 RRCID -> 179593 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8988

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 181058 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON 2 WELL #: 3 RRCID -> 183416 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 8854

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON P1 WELL #: 12 RRCID -> 183727 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8878 - 9046

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON P1 WELL #: 11 RRCID -> 183740 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8860 - 8949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 41 RRCID -> 183875 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7755 - 8852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERRY STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 183877 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7684 - 8828

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

PERRY STATE 32 WELL #: 2 RRCID -> 183879 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7768 - 8919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON 2 WELL #: 4 RRCID -> 184240 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7745 - 9017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 38 RRCID -> 184555 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7787 - 9090

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

HENDERSON P1 WELL #: 13 RRCID -> 184867 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON P1 WELL #: 14 RRCID -> 185415 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8842 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 11 RRCID -> 185425 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8943 - 9050

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 12 RRCID -> 185430 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8936 - 9005

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 5 RRCID -> 185435 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 7694 - 9132

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 29H RRCID -> 186553 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 8870 - 10064

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 187422 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 191524 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 28 RRCID -> 191645 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8661 - 8735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	205 N	205	-0-	-0-	-0-	202	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	266	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	223	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	296	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	244	3	3	9	Y	3	3	1			2

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 35 RRCID -> 195478 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8664 - 8770

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 1 RRCID -> 195975 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8946

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 46 RRCID -> 198012 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 13 RRCID -> 200872 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8910 - 9018

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 51A RRCID -> 201983 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8924

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERRY- STATE '32' WELL #: 4 RRCID -> 205224 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8896 - 8959

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN 2 WELL #: 7 RRCID -> 205459 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 8934 - 9026

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

MCMULLAN 2 WELL #: 14 RRCID -> 206396 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 8240

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208072 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9148

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMULLAN D WELL #: 14 RRCID -> 233306 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8921 - 9246

08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 238611 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9128 - 9242

08	1054	N	922	-0-	-132	-0-	922	3			N	-0-					-0-
09	960	N	863	-0-	-97	-0-	863	3			N	-0-					-0-
10	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	3			N	-0-					-0-
11	900	N	762	-0-	-138	-0-	762	3			N	-0-					-0-
12	899	N	751	-0-	-148	-0-	751	3			N	-0-					-0-
01	868	N	668	-0-	-200	-0-	668	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 9 RRCID -> 241480 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 9010

08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 16 RRCID -> 242313 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8851 - 8946

08	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	971	-0-	-79	-0-	971	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	992	-0-	-155	-0-	992	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062

HENDERSON, JOHN LEE JR A WELL #: 4 RRCID -> 158747 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8922

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

MCMULLAN, R. B. A WELL #: A 1 RRCID -> 160692 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8949 - 9042

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 1 RRCID -> 160900 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8908 - 8923

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 3 RRCID -> 169761 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 2 RRCID -> 169762 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 2 RRCID -> 170528 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 8902 - 8972

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 8 RRCID -> 183954 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 7578 - 7957

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 5 RRCID -> 185445 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7727 - 9352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 6 RRCID -> 185452 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7511 - 9244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 5 RRCID -> 185458 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8888 - 8968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 3 RRCID -> 185461 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8890 - 9111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 4 RRCID -> 197279 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8945 - 9035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 9 RRCID -> 197599 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7550 - 9160

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

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 10 RRCID -> 197601 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7604 - 8936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 11 RRCID -> 197603 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 9160

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

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 4 RRCID -> 197605 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 14 RRCID -> 202896 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7541 - 9135

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 13 RRCID -> 202898 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 12 RRCID -> 202900 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8964 - 9378

08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	43	1	526	3	N	-0-			-0-
09	600 N	436	-0-	-164	-0-	35	1	401	3	N	-0-			-0-
10	589 N	386	-0-	-203	-0-	28	1	358	3	N	-0-			-0-
11	540 N	539	-0-	-1	-0-	44	1	495	3	N	-0-			-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	46	1	527	3	N	-0-			-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	46	1	530	3	N	-0-			-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 11 RRCID -> 200753 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8907 - 9008

08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-			1
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-			1
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-			1
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-			1
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-			1
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-			1

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 200755 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8944 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	2			Y	-0-					2
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					2
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					2
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					2
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			Y	-0-					2
01	3100	N	6534	-0-	3434	3434	6534	3			Y	-0-					2

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 200757 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9011 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					9
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					9
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					9
11	600	N	272	-0-	-328	-0-	272	2			Y	-0-					9
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					9
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			Y	-0-					9

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 14 RRCID -> 200759 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8954 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	50	-0-	-460	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
01	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-

PERRY 21 WELL #: 1 RRCID -> 200792 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8935 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	2			Y	-0-					7
09	510	N	300	-0-	-210	-0-	300	2			Y	-0-					7
10	558	N	340	-0-	-218	-0-	340	2			Y	-0-					7
11	300	N	81	-0-	-219	-0-	81	2			Y	-0-					7
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					7
01	341	N	18	-0-	-323	-0-	18	3			Y	-0-					7

PERRY 21 WELL #: 2 RRCID -> 200793 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8863 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			Y	-0-					9
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					9
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			Y	-0-					9
11	420	N	190	-0-	-230	-0-	190	2			Y	-0-					9
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					9
01	434	N	217	-0-	-217	-0-	217	3			Y	-0-					9

PERRY 21 WELL #: 4 RRCID -> 200798 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8723 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					12
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					12
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					12
11	660	N	489	-0-	-171	-0-	489	2			Y	-0-					12
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					12
*01	465	N	136	-0-	-329	-0-	136	3			Y	-0-	1	7			11

PERRY 21 WELL #: 3 RRCID -> 200803 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8781 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	657	-0-	-459	-0-	657	2			Y	-0-					71
09	1470	N	1182	-0-	-288	-0-	1182	2			Y	-0-					71
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					71
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-					71
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					71
*01	1116	N	506	-0-	-610	-0-	506	3			Y	-0-	3	7			68

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 15 RRCID -> 205299 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9036 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
11	480	N	61	-0-	-419	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-	9	7			9

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 47 RRCID -> 218388 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 7592 - 9279

08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
12	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1462	-0-	-398	-0-	1462	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 43 RRCID -> 218422 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7650 - 9016

08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					12
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					12
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					12
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					12
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					12
*01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-	6	7			18

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220326 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9062 - 9373

08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					16
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					16
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					16
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					16
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					16
*01	930	N	744	-0-	-186	-0-	744	3			Y	-0-	4	7			20

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220351 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9004 - 9129

08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					1
09	210	N	87	-0-	-123	-0-	87	2			Y	-0-					1
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					1
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					1
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					1
*01	3100	N	4608	-0-	1508	1508	4608	3			Y	-0-	7	7			8

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 46 RRCID -> 220381 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8925 - 9211

08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					30
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					30
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					30
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					30
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					30
*01	837	N	566	-0-	-271	-0-	566	3			Y	-0-	10	7			40

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220668 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8997 - 9334

08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					5
09	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			Y	-0-					5
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					5
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					5
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					5
*01	1302	N	916	-0-	-386	-0-	916	3			Y	-0-	5	7			10

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
DAVIDSON, JOE TOM, JR. "B" WELL #: 51 RRCID -> 247113 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9067 - 9191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-			-0-
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
11	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		N	-0-			-0-
12	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		N	-0-			-0-
01	1457 N	1215	-0-	-242	-0-	1215	3		N	-0-			-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 17 RRCID -> 251436 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9052 - 9306

08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	4349	-0-	1349	1349	4349	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	3788	-0-	688	2037	3788	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	2715	-0-	-385	1652	2715	3		N	-0-			-0-

LOHN (STRAWN 900) 54415 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCCULLOCH
3H CONSULTING, LLC 953815
JIMMY MARSHALL WELL #: 2 RRCID -> 282660 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 960 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOJON (STRAWN) 54429 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
DOYAL, BOBBY & ETHYL 227661
DOYAL, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 054895 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 1400 PERF. N/A

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FINLAY, MIKE 268580
FINLAY, JAMES JR. WELL #: 1 RRCID -> 073088 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 1332 PERF. N/A

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FROST, E. W. 287595
FROST, C.E. WELL #: 7 RRCID -> 156321 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 1654 PERF. 1399 - 1403

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOJON (STRAWN) //CONT.// 54429 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
HAYS, SAMUEL ELLIOT IV 369162
HAYS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 055790 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 1477 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYS WELL #: 6 RRCID -> 056296 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 1514 PERF. N/A

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, CHARLES M. 790250
RANDALS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 018996 COMPL. DATE 11/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1347 - 1365

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LORLES (WOLFCAMP) 54938 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC 100412
JOSIE WELL #: 1 RRCID -> 185401 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5294 - 5464

08	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	2	N	-0-			35
09	1020	N	926	-0-	-94	-0-	926	2	N	-0-			35
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-			35
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	N	-0-			35
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	-0-			35
01	1054	N	881	-0-	-173	-0-	881	2	N	-0-			35

WTG EXPLORATION 945220
AUNT JOSIE STATE WELL #: 1 RRCID -> 207145 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4787 - 5290

08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2	Y	-0-			112
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2	Y	-0-			112
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2	Y	-0-			112
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2	Y	-0-			112
12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2	Y	-0-			112
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2	Y	-0-			112

UNCLE CECIL WELL #: 1 RRCID -> 207147 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4381 - 5847

08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	Y	-0-			74
09	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	2	Y	-0-			74
10	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	2	Y	-0-			74
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	Y	-0-			74
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	Y	-0-			74
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	Y	-0-			74

LORLES (WOLFCAMP) //CONT.// 54938 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
AUNT JOSIE STATE WELL #: 2 RRCID -> 208519 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5493 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					9
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					9
10	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			Y	-0-					9
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					9
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					9
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					9

UNCLE CECIL WELL #: 3 RRCID -> 209167 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5217 - 5472

08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					28
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					28
10	899	N	825	-0-	-74	-0-	825	2			Y	-0-					28
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					28
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					28
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					28

AUNT JOSIE STATE WELL #: 4 RRCID -> 225791 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 4838 - 5008

08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					4
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					4
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					4
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					4
12	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-					4
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					4

LYGAY 55906 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CENTRAL NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 287822 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5998 - 6023

08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
CENTRAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 101757 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5816 - 5832

08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					133
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

STAR PRODUCTION, INC. 815108
HARRIS ESTATE WELL #: RRCID -> 119085 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5876 - 5924

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2017

LYGAY //CONT.// 55906 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
STAR PRODUCTION, INC. //CONT.// 815108
HARRIS ESTATE WELL #: RRCID -> 119112 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5945 - 5980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2017

M. M. W. (CANYON) 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 9 RRCID -> 059264 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2942 - 2977

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 8 RRCID -> 071319 COMPL. DATE 05/04/1977 TOTAL DEPTH 3455 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAKER "38" WELL #: 13 RRCID -> 076903 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3131 - 3189

08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	18	1	78	3	N	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	14	1	65	3	N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-			-0-
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	9	1	54	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 13 RRCID -> 079271 COMPL. DATE 10/24/1978 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3184 - 3243

08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	56	1	249	3	N	-0-			13
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	50	1	237	3	N	-0-			13
10	310 N	258	-0-	-52	-0-	33	1	225	3	N	-0-			13
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	33	1	244	3	N	-0-			13
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	234	3	N	-0-			13
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	40	1	249	3	N	-0-			13

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 15 RRCID -> 079273 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2916 - 3150

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 17 RRCID -> 079274 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3002 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	27	1	118	3	N	-0-					6
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	25	1	119	3	N	-0-					6
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	12	1	83	3	N	-0-					6
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	16	1	123	3	N	-0-					6
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	N	-0-					6
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	98	3	N	-0-					6

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 19 RRCID -> 103308 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3025 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MAYFIELD RANCH "A" WELL #: 81 RRCID -> 115604 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 2933 - 3029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	79	1	346	3	N	-0-					11
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	79	1	375	3	N	-0-					11
10	465	N	395	-0-	-70	-0-	51	1	344	3	N	-0-					11
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	56	1	417	3	N	-0-					11
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	3	N	-0-					11
01	403	N	193	-0-	-210	-0-	27	1	166	3	N	-0-					11

MAYFIELD RANCH "B" WELL #: 87 RRCID -> 115852 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3292 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	34	1	148	3	N	-0-					8
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	41	1	195	3	N	-0-					8
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	24	1	165	3	N	-0-					8
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	33	1	246	3	N	-0-					8
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	N	-0-					8
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	24	1	148	3	N	-0-					8

MAYFIELD RANCH "J" WELL #: 127 RRCID -> 122235 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2943 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MAYFIELD RANCH "K" WELL #: 128 RRCID -> 124725 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3173 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	185	1	815	3	N	-0-					25
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	179	1	855	3	N	-0-					25
10	1023	N	751	-0-	-272	-0-	97	1	654	3	N	-0-					25
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	130	1	973	3	N	-0-					25
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	98	1	984	3	N	-0-					25
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	120	1	737	3	N	-0-					25

M. P. I. (ELLENBURGER) 56308 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 5 RRCID -> 204511 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8050 - 8131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100 N	596	-0-	-2504	2439	596	3			N	-0-					102
09	3000 N	976	-0-	-2024	415	976	3			N	-0-					102
10	1322 N	907	-0-	-415	-0-	907	3			N	-0-					102
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					102
12	992 N	624	-0-	-368	-0-	624	3			N	-0-					102
01	899 N	817	-0-	-82	-0-	817	3			N	-0-					102

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 3 RRCID -> 204512 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8062

08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					99
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					99
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					99
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					99
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					99
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					99

M. P. I. (STRAWN) 56308 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 2 RRCID -> 146838 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7992 - 8014

08	713 N	530	-0-	-183	-0-	530	3			Y	-0-					164
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					164
10	806 N	714	-0-	-92	-0-	714	3			Y	-0-					164
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					164
12	806 N	336	-0-	-470	-0-	336	3			Y	-0-					164
01	713 N	530	-0-	-183	-0-	530	3			Y	-0-					164

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 221809 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7988 - 8018

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANULIK (CLEARFORK) 57225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
IRON ORCHARD OPERATING LLC 426412
CHILDRESS WELL #: 2102U RRCID -> 220300 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 3348 - 3506

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS WELL #: 2103 RRCID -> 250745 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 3345 - 3498

08	279 N	58	-0-	-221	-0-	43	3	15	9	N	14					34
09	270 N	246	-0-	-24	-0-	163	3	83	9	N	75	10	8			99
10	279 N	217	-0-	-62	-0-	181	3	36	9	N	33	9	8			123
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	171	3	63	9	N	57	131	1			49
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	129	3	79	9	N	72	21	8			100
01	217 N	160	-0-	-57	-0-	115	3	45	9	N	41					141

MARJORIE MAY (CROSSCUT) 57557 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
HARVEST PETROLEUM INC. 363117
RUSSELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 262737 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2821 - 2828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					294

RUSSELL 'C' WELL #: 5 RRCID -> 267969 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2730 - 2735

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY SHIRK (WOLFCAMP) 58022 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MARY SHIRK WELL #: 1 RRCID -> 211856 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8344 - 8412

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER (WOLFCAMP) 58633 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 14 RRCID -> 141708 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5801 - 5815

08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	261	3	N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	33	1	253	3	N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	258	3	N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC 100445
MAYER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 056171 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 056172 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SP RESOURCES, LLC 100646
MAYER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 081994 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6972 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 081995 COMPL. DATE 02/25/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7011 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 081996 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6780 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 081997 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6687 - 6693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH B WELL #: 6 RRCID -> 083757 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6648 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
MAYER RANCH "Q" WELL #: 15 RRCID -> 120279 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 6583 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	21	1	114	3	N	-0-					-0-
09	270	N	127	-0-	-143	-0-	17	1	110	3	N	-0-					-0-
10	279	N	127	-0-	-152	-0-	14	1	113	3	N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "EEE" WELL #: 97 RRCID -> 122258 COMPL. DATE 09/18/1986 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 6752 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	9	1	68	3	N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
MAYER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 060044 COMPL. DATE 10/27/1974 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 060265 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 060571 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 7447 PERF. N/A

08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060811 COMPL. DATE 12/16/1974 TOTAL DEPTH 7425 PERF. N/A

08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 060812 COMPL. DATE 01/27/1975 TOTAL DEPTH 7530 PERF. N/A

08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479

MAYER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 061599 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 070564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6971 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 10 RRCID -> 073866 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 8456 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 12 RRCID -> 078844 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6944 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	180	N	9	-0-	-171	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 13 RRCID -> 126184 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6842 - 7141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 17 RRCID -> 126611 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6906 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 127058 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7002 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479

MAYER RANCH WELL #: 18 RRCID -> 128294 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6956 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 14 RRCID -> 158934 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6979 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 7A RRCID -> 217547 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6682 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 5A RRCID -> 217797 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6873 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 4A RRCID -> 217836 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6806 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 10A RRCID -> 218197 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6954 - 7314

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

MAYER WELL #: 9A RRCID -> 218476 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 6872 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479

MAYER WELL #: 6A RRCID -> 222182 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6724 - 7073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 12A RRCID -> 222458 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6923 - 7413

08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 11A RRCID -> 223114 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6908 - 7260

08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 8A RRCID -> 240812 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6909 - 7202

08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 18A RRCID -> 282930 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6732 - 7221

08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					80
09	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					80
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					80
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					80
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					80
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					80

MAYER RANCH (STRAWN) 58640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
PRESTCO, LLC 676108

MAYER WELL #: 2 RRCID -> 091256 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8186 - 8270

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

MAYER RANCH, NORTH (CANYON) 58644 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
HILL-MAYER "QQ" WELL #: 1 RRCID -> 112661 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7263 - 7301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	12	1	84	3	N	-0-					-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER NNN WELL #: 1 RRCID -> 116173 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7299

08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER III WELL #: 2 RRCID -> 116599 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7181 - 7783

08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	37	1	413	3	N	3	6	1			3
						3	9									
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	399	3	N	6	6	1			3
						7	9									
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	49	1	356	3	N	7					10
						8	9									
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	384	3	N	4	10	1			4
						4	9									
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	27	1	380	3	N	2	3	1			3
						2	9									
01	341 N	220	-0-	-121	-0-	18	1	196	3	N	5	6	1			2
						6	9									

MCCAMEY 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC 870481
HAILE-INMAN WELL #: 1 RRCID -> 131706 COMPL. DATE 08/25/1953 TOTAL DEPTH 2289 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, ED S. WELL #: 3 RRCID -> 131832 COMPL. DATE 04/02/1962 TOTAL DEPTH 2161 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, ED S. WELL #: 6 RRCID -> 131833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2197 - 2203

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC //CONT.// 870481
HAILE WELL #: 1 RRCID -> 132857 COMPL. DATE 10/00/1953 TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAILE WELL #: 2 RRCID -> 132858 COMPL. DATE 10/00/1953 TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAILE WELL #: 4 RRCID -> 132860 COMPL. DATE 11/00/1953 TOTAL DEPTH 2252 PERF. 2176 - 2234

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
RICKER B WELL #: 1 RRCID -> 132406 COMPL. DATE 12/09/1942 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2442 - 2445

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICKER B WELL #: 2 RRCID -> 132407 COMPL. DATE 01/15/1943 TOTAL DEPTH 2412 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICKER B WELL #: 3 RRCID -> 132408 COMPL. DATE 03/25/1945 TOTAL DEPTH 2459 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
RICKER B WELL #: 5 RRCID -> 132410 COMPL. DATE 07/09/1946 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A

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

MCCAMEY (DEVONIAN) 58840 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APV MCCAMEY LLC 028617
LANE, J. F. -A--A/C 1 WELL #: 66 RRCID -> 046792 COMPL. DATE 08/15/1969 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LANE, J. F. -A- A/C 1 WELL #: 63 RRCID -> 134337 COMPL. DATE 04/01/1990 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6670 - 6798

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHIRK, J. H. -F- WELL #: 11 RRCID -> 260238 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7854 - 7886

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCAMEY (SILURIAN) 58840 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
APV MCCAMEY LLC 028617
LANE, J.F. -A- A/C 2 WELL #: 65 RRCID -> 132963 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 6902 - 6956

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCAMEY, NE. (DEVONIAN) 58843 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
BARNETT ENERGY, INC. 051290
BATATA WELL #: 3 RRCID -> 286280 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9122 - 9220

08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-			-0-
09	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	3	N	-0-			-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			-0-
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3	N	-0-			-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKAY CREEK (CABALLOS) 59560 300 ASSOCIATED 49B CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958

MCKAY CREEK "A" WELL #: 3 RRCID -> 108558 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5824 - 6136

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

MCKAY CREEK "B" WELL #: 5 RRCID -> 114645 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6374 - 6689

08	1674 #	1163	-0-	-511	-0-	64	1	1044	2	Y	50	44	1			126
						55	9									
09	1620 #	1465	-0-	-155	-0-	69	1	1323	2	Y	66	87	1			105
						73	9									
10	1674 #	1349	-0-	-325	-0-	71	1	1212	2	Y	60	93	1			72
						66	9									
11	1560 #	1447	-0-	-113	-0-	69	1	1316	2	Y	56	45	1			83
						62	9									
12	1581 #	894	-0-	-687	-0-	71	1	787	2	Y	33	44	1			72
						36	9									
01	1519 #	527	-0-	-992	-0-	77	1	418	2	Y	29					101
						32	9									

MCKAY CREEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 125223 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6162 - 6238

08	806 #	554	-0-	-252	-0-	32	1	522	2	Y	-0-					-0-
09	780 #	696	-0-	-84	-0-	34	1	662	2	Y	-0-					-0-
10	806 #	642	-0-	-164	-0-	36	1	606	2	Y	-0-					-0-
11	750 #	692	-0-	-58	-0-	34	1	658	2	Y	-0-					-0-
12	775 #	435	-0-	-340	-0-	36	1	393	2	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
01	713 #	248	-0-	-465	-0-	39	1	209	2	Y	-0-					-0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 137587 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5754 - 6064

08	682 #	472	-0-	-210	-0-	26	1	418	2	Y	25	22	1			63
						28	9									
09	630 #	592	-0-	-38	-0-	27	1	529	2	Y	33	43	1			53
						36	9									
10	651 #	545	-0-	-106	-0-	28	1	485	2	Y	29	46	1			36
						32	9									
11	630 #	584	-0-	-46	-0-	27	1	526	2	Y	28	22	1			42
						31	9									
12	651 #	361	-0-	-290	-0-	28	1	315	2	Y	16	22	1			36
						18	9									
01	620 #	213	-0-	-407	-0-	31	1	167	2	Y	14					50
						15	9									

MCKAY CREEK "A" WELL #: 4 RRCID -> 254030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7560 PERF. 1206 - 6296

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKAY CREEK (CABALLOS) //CONT.// 59560 300 ASSOCIATED 49B CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
MCKAY CREEK "B" WELL #: 3 RRCID -> 254851 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6760 - 6810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155 #	111	-0-	-44	-0-	42	2	69	9	N	63	55	1			158
09	150 #	142	-0-	-8	-0-	53	2	89	9	N	81	108	1			131
10	155 #	129	-0-	-26	-0-	48	2	81	9	N	74	116	1			89
11	131 R	131	-0-	-0-	-0-	53	2	78	9	N	71	56	1			104
12	155 #	76	-0-	-79	-0-	31	2	45	9	N	41	56	1			89
01	155 #	58	-0-	-97	-0-	17	2	41	9	N	37					126

MCKAY CREEK "B" WELL #: 4 RRCID -> 254854 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 1938 - 6916

08	499 R	499	-0-	-0-	-0-	26	1	418	2	N	50	44	1			126
						55	9									
09	629 R	629	-0-	-0-	-0-	27	1	529	2	N	66	87	1			105
						73	9									
10	579 R	579	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	N	60	93	1			72
						66	9									
11	615 R	615	-0-	-0-	-0-	27	1	526	2	N	56	45	1			83
						62	9									
12	379 R	379	-0-	-0-	-0-	28	1	315	2	N	33	44	1			72
						36	9									
01	279 #	230	-0-	-49	-0-	31	1	167	2	N	29					101
						32	9									

MENARD, N.(CROSS-CUT) 60409 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 12 RRCID -> 117787 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2449 - 2459

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERTZ-HAMILL (CANYON LOWER) 60690 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
MERTZ, M. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085427 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6161

08	372 N	214	-0-	-158	-0-	214	3			N	-0-					120
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					120
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					120
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					120
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					120
01	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					120

MERTZON (CANYON) 60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NOELKE "C" WELL #: 9 RRCID -> 151715 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6469 - 6546

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	765	547	1			542

MERTZON (CANYON) //CONT.// 60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NOELKE "C" WELL #: 10 RRCID -> 160029 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6466 - 6576

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

NOELKE "C" WELL #: 11 RRCID -> 160303 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6560 - 6700

08	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-	5	1			73
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					74
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			41
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
NOELKE, W. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 038138 COMPL. DATE 12/11/1965 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

08	1457 #	1420	-0-	-37	-0-	1412	3	8	9	Y	7					59
09	1374 R	1374	-0-	-0-	-0-	1365	3	9	9	Y	8					67
10	1410 R	1410	-0-	-0-	-0-	1399	3	11	9	Y	10	36	1			41
11	1350 #	1340	-0-	-10	-0-	1340	3			Y	-0-					41
12	1395 #	1386	-0-	-9	-0-	1383	3	3	9	Y	3					44
01	1395 #	1353	-0-	-42	-0-	1345	3	8	9	Y	7					51

NOELKE, W. M. ESTATE -A- WELL #: 1A RRCID -> 039189 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

08	149 R	149	-0-	-0-	-0-	118	3	31	9	Y	28					93
09	157 R	157	-0-	-0-	-0-	124	3	33	9	Y	30					123
10	178 R	178	-0-	-0-	-0-	135	3	43	9	Y	39	145	1			17
11	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					17
12	156 R	156	-0-	-0-	-0-	141	3	15	9	Y	14					31
01	182 R	182	-0-	-0-	-0-	152	3	30	9	Y	27					58

MERTZON (SAN ANGELO) 60698 664 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
CRAWFORD, LETA D. WELL #: 7 RRCID -> 289995 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 1556 - 1686

08	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88	2			Y	-0-					-0-
10	240 R	152	-0-	-88	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
11	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
12	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
01	155 #	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

MESA GRANDE (DEVONIAN) 60732 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
INGHAM "6" WELL #: 1 RRCID -> 099661 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9073 - 9443

08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

MESA GRANDE (DEVONIAN) //CONT.// 60732 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
WHITE, RUTH "B" WELL #: 1 RRCID -> 099749 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9273 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					10
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					10
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					10
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					10
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					10
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10

WHITE, RUTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099750 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10638 PERF. 8968 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					9
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					9
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	324	2	92	9	N	84					93
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					93
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					93
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					93

MESA GRANDE (LEONARD) 60732 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CIBOLO WELLS, LLC 153394
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 163720 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3662 - 3690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2023

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 055280 COMPL. DATE 05/22/1972 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

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

PERRY PRODUCING COMPANY, INC. 658560
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 102654 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 3434 - 3478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					80
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					80
10	1054	N	491	-0-	-563	-0-	491	3			N	-0-					80
11	630	N	555	-0-	-75	-0-	555	3			N	-0-					80
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					80
01	496	N	52	-0-	-444	-0-	52	3			N	-0-					80

MIDWAY LANE (ATOKA) 61204 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMBERS C S L WELL #: 1 RRCID -> 038341 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7222 - 7434

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

MIDWAY LANE (STRAWN) 61204 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMBERS C S L WELL #: 1 C RRCID -> 038482 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 7634 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHAMBERS CSL G-1 WELL #: 1 RRCID -> 039495 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105

MOSAIC TEXAS LLC 589983
CHAMBERS CO. SCHOOL LAND WELL #: 20 RRCID -> 040266 COMPL. DATE 08/23/1966 TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A

08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIERS (CANYON) 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS 617042
WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 019017 COMPL. DATE 10/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2984 - 3004

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 3C RRCID -> 069262 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2886 - 0

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
VANDERSTUCKEN, J. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 019016 COMPL. DATE 05/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639

VANDERSTUCKEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 038250 COMPL. DATE 01/21/1966 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

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

VANDERSTUCKEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 071419 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN -C- WELL #: 1 RRCID -> 071741 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

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

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 072659 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

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

VANDERSTRUCKEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 072963 COMPL. DATE 09/06/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

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

VANDERSTUCKEN "D" WELL #: 1 RRCID -> 073001 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2966 - 2976

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

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 136286 COMPL. DATE 09/11/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3030 - 3222

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

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 136647 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 138429 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4236 - 4262

08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS (DES MOINES) 61249 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS, W. A. WELL #: 2 T RRCID -> 019025 COMPL. DATE 10/16/1951 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4235 - 4320

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 1 T RRCID -> 019027 COMPL. DATE 05/23/1946 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4196 - 4245

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 11 RRCID -> 135446 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4220 - 4222

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 13 RRCID -> 140366 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4169 - 4202

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS (DES MOINES) //CONT.// 61249 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 191655 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4303 - 4308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS 30 WELL #: 1 RRCID -> 217420 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4228 - 4234

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
WILSON WELL #: 6 RRCID -> 228647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4543 PERF. 4257 - 4436

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 236195 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 4205 - 4224

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS (STRAY) 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
A&A ENERGY LLC. 100340
LIBB -A- WELL #: 1 RRCID -> 019019 COMPL. DATE 07/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3976 - 4018

08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	1		N	-0-			-0-
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-			-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	1		N	-0-			-0-
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS WELL #: 1 RRCID -> 019020 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	930 N	885	-0-	-45	-0-	885	2		N	-0-			-0-
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-
11	1050 N	868	-0-	-182	-0-	868	2		N	-0-			-0-
12	1085 N	547	-0-	-538	-0-	547	2		N	-0-			-0-
01	1085 N	598	-0-	-487	-0-	598	2		N	-0-			-0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS WELL #: 2 C RRCID -> 019021 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 2955 - 3273

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

DAVIS, N. B. WELL #: 1 C RRCID -> 019022 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-					-0-
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-					-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-					-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-					-0-
12	1550	N	1282	-0-	-268	-0-	1282	2		N	-0-					-0-
01	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1403	2		N	-0-					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 6 RRCID -> 019024 COMPL. DATE 03/01/1962 TOTAL DEPTH 4295 PERF. N/A

08	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	2		N	-0-					-0-
09	240	N	89	-0-	-151	-0-	89	2		N	-0-					-0-
10	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	2		N	-0-					-0-
11	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	2		N	-0-					-0-
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2		N	-0-					-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. A. "54" WELL #: 10 RRCID -> 125107 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3239 - 3716

08	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2		N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 126612 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 2984 - 3756

08	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2		N	-0-					-0-
09	240	N	99	-0-	-141	-0-	99	2		N	-0-					-0-
10	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	2		N	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2		N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 13 RRCID -> 130660 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3186 - 3294

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, N.B. WELL #: 12X RRCID -> 135447 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 3047

08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-					-0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. A. WELL #: 12 RRCID -> 136284 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2980 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-

DAVIS, N.B. WELL #: 14 RRCID -> 140599 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3152 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

DAVIS, N.B. WELL #: 10 RRCID -> 145638 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3197 - 3291

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

DAVIS, N. B. WELL #: 13 RRCID -> 185925 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2822 - 2969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 193634 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 3075 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					-0-

DAVIS, N.B. WELL #: 15 RRCID -> 197848 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3968 - 4011

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

MIERS, W. A. WELL #: 17 RRCID -> 203373 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3047 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
DAVIS, N. B. WELL #: 16 RRCID -> 206239 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3996 - 4006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
10	465 N	391	-0-	-74	-0-	391	2		N	-0-			-0-
11	450 N	327	-0-	-123	-0-	327	2		N	-0-			-0-
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2		N	-0-			-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. A. WELL #: 18 RRCID -> 215595 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4136 - 4142

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS, E. (CISCO -A-) 61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS 617042
VANDERSTUCKEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 044465 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 4279 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BROCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 045209 COMPL. DATE 12/08/1968 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 1 RRCID -> 053148 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 4310 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 2 RRCID -> 053149 COMPL. DATE 02/08/1972 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2918 - 3193

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, E. (CISCO -A-) //CONT.// 61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042

VANDERSTUCKEN WELL #: 3 RRCID -> 053150 COMPL. DATE 10/01/1971 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 4 RRCID -> 053153 COMPL. DATE 07/29/1972 TOTAL DEPTH 4303 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 053961 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 053962 COMPL. DATE 06/00/1975 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 3051 - 3081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 6 RRCID -> 104863 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 3723 PERF. 2878 - 2892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 9 RRCID -> 125330 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2885 - 2915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, E. (CISCO -A-) //CONT.// 61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
VANDERSTUCKEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 126706 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2866 - 2935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, E. (STRAWN) 61250 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS 617042
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 053202 COMPL. DATE 10/14/1971 TOTAL DEPTH 4198 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLER (CANYON) 61456 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. 885106
CHANDLER WELL #: 1172 RRCID -> 063011 COMPL. DATE 04/18/1972 TOTAL DEPTH 12143 PERF. 5592 - 5747

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103			N	NO RPT			-0-

MILLER (ELLENBURGER) 61456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
MILLER RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032845 COMPL. DATE 11/25/1963 TOTAL DEPTH 11710 PERF. N/A

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053005 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11236 - 11800

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLER WELL #: 501 RRCID -> 144684 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11717 - 11810

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLER (ELLENBURGER) //CONT.// 61456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195317 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11425 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLER RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220987 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11262 - 11622

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250792 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11412 - 11653

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MILLER RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 054212 COMPL. DATE 10/16/1972 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLER (MONTOYA) 61456 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MILLER WELL #: 1201 RRCID -> 211277 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10970 - 10986

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLER (STRAWN) 61456 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053360 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10326 - 11638

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER (STRAWN) //CONT.// 61456 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224914 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10280 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.) 61576 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
O'DELL, MITCHELL 618480
CARTER, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 204390 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2922 - 2932

08	0	N	2	-0-	2	B	-18922	2	2	N	-0-					19
09	0	N	2	-0-	2	B	-18920	2	2	N	-0-					19
10	0	N	2	-0-	2	B	-18918	2	2	N	-0-					19
11	2	N	2	-0-	-0-	B	-18918	2	2	N	-0-					19
12	0	N	2	-0-	2	B	-18916	2	2	N	-0-					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-18916			N	NO RPT					19

CARTER R. L. WELL #: 8 RRCID -> 212290 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2950 - 2956

08	0	N	1	-0-	1	B	-20	1	2	N	-0-					-0-
09	0	N	1	-0-	1	B	-19	1	2	N	-0-					-0-
10	0	N	1	-0-	1	B	-18	1	2	N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	B	-18	1	2	N	-0-					-0-
12	0	N	1	-0-	1	B	-17	1	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-17			N	NO RPT					-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LILLIS, MICHAEL D. 500740
GLASS WELL #: 1 RRCID -> 193787 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 3199 PERF. 2910 - 2914

08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		30			Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		30			Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		30			Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		30			Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		30			Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		30			Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 3 RRCID -> 211389 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2892 - 2896

08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		12480			Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		12480			Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		12480			Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		12480			Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		12480			Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		12480			Y	NO RPT					-0-

BENGE WELL #: 2 RRCID -> 219834 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2908 - 2932

08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-		1501			N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-		1501			N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-		1501			N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-		1501			N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1501			N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1501			N	NO RPT					-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LILLIS, MICHAEL D. //CONT.// 500740
BENGE WELL #: 3 RRCID -> 230880 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 2971 PERF. 2918 - 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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 6 RRCID -> 234784 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2889 - 2908

08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1404					Y	NO RPT					147
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1404					Y	NO RPT					147
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1404					Y	NO RPT					147
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1404					Y	NO RPT					147
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1404					Y	NO RPT					147
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1404					Y	NO RPT					147

GLASS 345 WELL #: 1 RRCID -> 247680 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2888 - 2898

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-

MARTIN MATRIX INC. 528436
MIMS "L" WELL #: 1 RRCID -> 233336 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2936 - 2953

08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

BARKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 237319 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2948 - 2960

08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

STANSBERRY "L" WELL #: 8 RRCID -> 237352 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2936 - 2944

08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
MARTIN MATRIX INC. //CONT.// 528436
STANSBERRY "122" WELL #: 1 RRCID -> 241655 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2970 - 2976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-

J.D. BURK WELL #: 2 RRCID -> 243614 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2906 - 2920

08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-

O'DELL, MITCHELL 618480
CARTER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 154239 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2927 - 2931

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
CAZAR ENERGY INC 140612
FRITZ WELL #: 1339 RRCID -> 167140 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2768 - 2772

08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
10	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
*12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARTIN MATRIX INC. 528436
STANSBERRY "L" WELL #: 1 RRCID -> 210263 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2896 - 2908

08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			4
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-			4
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			4
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			4
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			4
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-			4

STANSBERRY "L" WELL #: 2 RRCID -> 211955 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2929 - 2941

08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-			3
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			3
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			3
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			3
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			3
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			3

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
MARTIN MATRIX INC. //CONT.// 528436

STANSBERRY "L" WELL #: 3 RRCID -> 214447 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2890 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					5
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					5
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					5
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					5
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					5
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					5

STANSBERRY "L" WELL #: 5 RRCID -> 217995 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2938 - 2948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					3
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					3
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					3
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					3
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					3
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					3

STANSBERRY "L" WELL #: 4 RRCID -> 219745 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2961 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

STANSBERRY "L" WELL #: 6 RRCID -> 223840 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2910 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 225801 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2942 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

STANSBERRY "L" WELL #: 7 RRCID -> 230173 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2960 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
O'DELL, MITCHELL 618480
CARTER, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 177129 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2689 - 2695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					53
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					53
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					53
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					53
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

CARTER, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 279517 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2652 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLICAN (STRAWN REEF) 61600 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
GUNGOLL, CARL E. EXPLORATION LLC 339348
MILLICAN REEF UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 060781 COMPL. DATE 01/03/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

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

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 064800 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3245 - 3245

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

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 5 P RRCID -> 066715 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2312	N	1126	-0-	-1186	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1231	-0-	-239	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	65	-0-	-1015	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	128	-0-	-1143	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1S RRCID -> 105701 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5852 - 6136

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

MILLSPAUGH RANCH (SAN ANDRES) 61726 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
XOG OPERATING LLC 945921

MILLSPAUGH WELL #: 4201 RRCID -> 150948 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 1382 - 1392

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

MILLSPAUGH WELL #: 4202 RRCID -> 190704 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 1614 PERF. 1510 - 1522

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKY WELL #: 2043 RRCID -> 190705 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1290 - 1311

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLSPAUGH WELL #: 4205 RRCID -> 218629 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1312 - 1330

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLSPAUGH WELL #: 4204 RRCID -> 218630 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1322 - 1338

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLSPAUGH WELL #: 4203 RRCID -> 218634 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1218 - 1234

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH (CANYON SAND) 62223 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
MITCHELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 130709 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5274 - 5603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 131234 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 4497 - 5304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 132064 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4222 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 133253 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 4802 - 4907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 133872 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 5068 PERF. 4990 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON (WOLFCAMP 3600) 63048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
BLAKENEY-KRUGER WELL #: 1 RRCID -> 039262 COMPL. DATE 02/28/1966 TOTAL DEPTH 15050 PERF. N/A

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

MORRISON (WOLFCAMP 3600) //CONT.// 63048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE, PHILLLIPS WELL #: 1042 RRCID -> 180941 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3953 - 4724

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

MORRISS (STRAWN) 63070 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
VALLIANT WELL #: 1 RRCID -> 094892 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8244 - 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
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
09	120 N	36	-0-	-84	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120 N	12	-0-	-108	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

MOTLEY, W. (ODOM LIME) 63275 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
D.J. & T. ENERGY 196227
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 206297 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4792 - 4797

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

MT. SUSAN, S. (HARKLEY SAND) 63424 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 110856 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4974 - 4984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MY WAY (WOLFCAMP) 64145 475 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SUGG 46 WELL #: 2 RRCID -> 215848 COMPL. DATE 01/00/2006 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6762 - 6798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775 #	737	-0-	-38	-0-	124	1	613	3	N	-0-					93
09	750 #	702	-0-	-48	-0-	120	1	582	3	N	-0-					93
10	744 #	730	-0-	-14	-0-	124	1	606	3	N	-0-					93
11	720 #	698	-0-	-22	-0-	120	1	578	3	N	-0-					93
12	744 #	704	-0-	-40	-0-	124	1	580	3	N	-0-					93
01	744 #	622	-0-	-122	-0-	124	1	498	3	N	-0-					93

SUGG 35 WELL #: 4 RRCID -> 270065 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6835 - 6849

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

NSTB (WOLFCAMP) 64271 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
MITCHELL 11 WELL #: 3 RRCID -> 161649 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10770 - 10785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2278	1449	-0-	-829	-0-	103	1	1346	2	Y	-0-			-0-
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	55	1	748	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	5554	-0-	2454	2454	379	1	5175	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	1553	-0-	-1447	1007	98	1	1455	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	3355	-0-	255	1262	222	1	3133	2	Y	-0-			-0-
01	775	437	-0-	-338	924	34	1	403	2	Y	-0-			-0-

NEVA, WEST (CANYON) 65023 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
PARAGON OIL & GAS, LLC 639006
BERGER WELL #: 1 RRCID -> 288212 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6020 - 6050

08	341 N	112	-0-	-229	-0-	112	2			N	-0-			-0-
09	210 N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-			-0-
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-			-0-
11	120 N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-

NEVA, WEST (STRAWN) 65023 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ATLAS OPERATING LLC 036587
NEVA WEST /STRAWN/ UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 153409 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 6345 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHIFFLETT OPERATING COMPANY 777174
NEVA WEST /STRAWN/ UNIT WELL #: RRCID -> 153412 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 6345 PERF. N/A

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2001

NOELKE (QUEEN) 65674 270 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
MLC OPERATING, LP 571987
ONYX "A" WELL #: 10 RRCID -> 250784 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1327 - 1331

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOELKE (WOLFCAMP, LOWER) 65674 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WALSH & WATTS, INC. 895060
SHANNON HOSPITAL "4" WELL #: 6 RRCID -> 277664 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5242 - 5380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SHANNON HOSPITAL "4" WELL #: 8 RRCID -> 277667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5206 - 5348

08	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
10	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	2		N	-0-			-0-
11	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
12	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2		N	-0-			-0-
01	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	2		N	-0-			-0-

SHANNON HOSPITAL A 4 WELL #: 5 RRCID -> 291802 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5448 - 5458

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SHANNON HOSPITAL A 4 WELL #: 13 RRCID -> 293770 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5158 - 5168

08	2356 N	510	-0-	-1846 B	-1	510	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1													
09	1636 N	1637	-0-	1 B	-0-	1637	2		N	-0-			-0-
10	2263 N	1656	-0-	-607 B	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
11	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
12	1705 N	770	-0-	-935 B	-0-	770	2		N	-0-			-0-
01	1457 N	530	-0-	-927 B	-0-	530	2		N	-0-			-0-

NOELKE (1400) 65674 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
MOSAIC TEXAS LLC 589983
HALFF, M. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019044 COMPL. DATE 01/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1335 - 1345

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALFF "67" WELL #: 2 RRCID -> 073637 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 1626 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NOELKE (3565) 65674 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
MOSAIC TEXAS LLC 589983
BOUSCAREN "B" WELL #: 1 RRCID -> 144685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3592 - 3628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

NOELKE, NE. (QUEEN) 65677 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
MOSAIC TEXAS LLC 589983
HALFF UNIT "69" WEST WELL #: 1 RRCID -> 125648 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1382 - 1474

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RMB OPERATING LLC 714207
SHANNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019063 COMPL. DATE 12/04/1958 TOTAL DEPTH 2139 PERF. 2124 - 2139

08	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-			N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN) 65680 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BOLDING ENERGY, LLC 080199
SHANNON, DEE WELL #: 1 RRCID -> 088688 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 850 - 2010

08	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	6 N	-0-	-0-	-6	B	-0-			N	-0-		-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-			N	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3	N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3	N	-0-		-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3	N	-0-		-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
SHANNON EST. -3- WELL #: 5 RRCID -> 224822 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1904 - 2040

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		4

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN) //CONT.// 65680 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
SHANNON EST. -3- WELL #: 7 RRCID -> 224921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1836 - 2072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					2

SHANNON EST. -3- WELL #: 6 RRCID -> 225556 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1841 - 2071

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					3

NOELKE, WEST (880) 65682 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
MOSAIC TEXAS LLC 589983
HALFF A WELL #: 2 RRCID -> 034171 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 1173 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

NORDIC (DOG BEND) 65946 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
HERRING 130 WELL #: 1 RRCID -> 122685 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 3285 - 3289

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					31

OLD UPLAND (BEND) 67039 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
LYNCH WELL #: 1 RRCID -> 121931 COMPL. DATE 07/01/1986 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10006 - 10192

08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	87	1	595	3	N	-0-					-0-
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	84	1	640	3	N	-0-					-0-
10	682 N	509	-0-	-173	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	660 N	597	-0-	-63	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	682 N	571	-0-	-111	-0-	571	3			N	-0-					-0-
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	87	1	463	3	N	-0-					-0-

OLSON 67284 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
SHANNON ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 158135 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1964 - 1982

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

NOELKE "20" WELL #: 3 RRCID -> 169661 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2632 PERF. 1828 - 2249

08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLSON UNIT WELL #: 415 RRCID -> 260204 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1797 - 2150

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLSON (SOMA) 67284 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
NOELKE LIVESTOCK CO. "M" WELL #: 7 RRCID -> 149761 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 1310 - 1320

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NOELKE LIVESTOCK CO. "M" WELL #: 14 RRCID -> 150355 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 2264 PERF. 1372 - 1420

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 159750 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 1512 PERF. 1488 - 1512

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLSON (SOMA) //CONT.// 67284 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 035430
SHANNON ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 162835 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 1458 PERF. 1405 - 1458

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

OLSON (YATES) 67284 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
HOOVER, A. C. "O" WELL #: 16 RRCID -> 155036 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1100 - 1282

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NOELKE LIVESTOCK CO. -00- WELL #: 612 RRCID -> 295923 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1226 - 1232

08	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	1		N	-0-			-0-
09	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	1		N	-0-			-0-
10	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	1		N	-0-			-0-
11	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	1		N	-0-			-0-
12	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	1		N	-0-			-0-
01	713 N	404	-0-	-309	-0-	404	1		N	-0-			-0-

OTTO (CANYON) 67768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: SCHLEICHER
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 271507 COMPL. DATE 01/08/1958 TOTAL DEPTH 5268 PERF. 4565 - 4570

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OTTO (CANYON 4510) 67768 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WILLIAMS, OTTO -G- WELL #: 1 RRCID -> 136440 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4493 - 4535

08	868 N	606	-0-	-262	-0-	606	3		N	-0-			241
09	690 N	624	-0-	-66	-0-	624	3		N	-0-			241
10	620 N	544	-0-	-76	-0-	544	3		N	-0-			241
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			241
12	651 N	554	-0-	-97	-0-	554	3		N	-0-			241
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-			241

OTTO (HARKEY) 67768 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
MOSAIC TEXAS LLC 589983
REYNOLDS, LOTTIE "41" WELL #: 1 RRCID -> 104406 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4548 - 4560

08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND) 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 4 RRCID -> 092734 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 5946 - 6029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE, FRANK WELL #: 3092 RRCID -> 132106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7183 PERF. 6370 - 6956

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 6 RRCID -> 153392 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5904 - 6568

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRP ENERGY, LLC 041519
MITCHELL #329-1 WELL #: 1 RRCID -> 144255 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 4683 - 4758

08	3565 X	3509	-0-	-56	-0-	3509	2		N	-0-			92
09	3450 X	2991	-0-	-459	-0-	2991	2		N	-0-			92
10	3565 X	2608	-0-	-957	-0-	2608	2		N	-0-			92
11	3450 X	631	-0-	-2819	-0-	631	2		N	-0-			92
12	3503 X	294	-0-	-3209	-0-	294	2		N	-0-			92
01	3503 X	2304	-0-	-1199	-0-	2304	2		N	-0-			92

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7403 JV-D HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 180609 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6316 - 6390

08	1271 N	787	-0-	-484	-0-	787	2		Y	-0-			-0-
09	930 N	763	-0-	-167	-0-	763	2		Y	-0-			-0-
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		Y	-0-			-0-
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		Y	-0-			-0-
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		Y	-0-			-0-
01	775 N	650	-0-	-125	-0-	650	3		Y	-0-			-0-

7403 JV-D HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183482 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6309 - 6386

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620

MONTGOMERY -C- WELL #: 109 RRCID -> 057164 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
09	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
10	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 103 RRCID -> 058930 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 6945 PERF. N/A

08	T. A.	25	-0-	25	106	25	2			Y	-0-					-0-
09	144 X	38	-0-	-106	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY D WELL #: 113 T RRCID -> 069476 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	1	-0-	1	8	1	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	23	-0-	23	31	23	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	98	-0-	98	129	98	2			Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 106 RRCID -> 073663 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6084 - 9594

08	T. A.	202	-0-	202	579	202	2			Y	-0-					-0-
09	964 X	385	-0-	-579	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
10	372 N	20	-0-	-352	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 106 RRCID -> 074051 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6091 - 9672

08	T. A.	484	-0-	484	1852	484	2			Y	-0-					-0-
09	2476 X	624	-0-	-1852	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
11	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
12	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 211 RRCID -> 076179 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

08	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 303 RRCID -> 076745 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6145 - 6637

08	T. A.	17	-0-	17	200	17	2			Y	-0-					-0-
09	271 X	71	-0-	-200	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 206 RRCID -> 086090 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 6401 - 9668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	171	-0-	171	601	171	2			Y	-0-					-0-
09	891 X	290	-0-	-601	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
10	310 N	19	-0-	-291	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	16	-0-	-164	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	310 N	38	-0-	-272	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

ROY WELL #: 107 RRCID -> 092047 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 6122 - 6604

08	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					37
09	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					37
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					37
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					37
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					37
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					37

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 306 RRCID -> 143601 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6202 - 9696

08	T. A.	177	-0-	177	702	177	2			Y	-0-					-0-
09	948 X	246	-0-	-702	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 206 RRCID -> 144106 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6373 - 9603

08	T. A.	414	-0-	414	1555	414	2			Y	-0-					-0-
09	2467 X	912	-0-	-1555	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 406 RRCID -> 144109 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6162 - 6612

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 403 RRCID -> 145921 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6317 - 9499

08	T. A.	284	-0-	284	894	284	2			Y	-0-					-0-
09	1408 X	514	-0-	-894	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
10	589 N	376	-0-	-213	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 306 RRCID -> 146684 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6377 - 9655

08	T. A.	296	-0-	296	939	296	2			Y	-0-					-0-
09	1556 X	617	-0-	-939	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
10	651 N	475	-0-	-176	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

JOHNSON WELL #: 203 RRCID -> 152139 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6387 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					32
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					32
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					32
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					32
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					32
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					32

MONTGOMERY WELL #: 311 RRCID -> 152498 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6360 - 6398

08	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY B WELL #: 312 RRCID -> 152925 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6356 - 6552

08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 210 RRCID -> 153895 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6524 - 6532

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOVER-MILLER A UNIT WELL #: 406 RRCID -> 155613 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6360 - 6370

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 503 RRCID -> 160852 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6377 - 9544

08	T. A.		357	-0-	357	1381	357	2			Y	-0-					-0-
09	1773	X	392	-0-	-1381	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-

RIGGS "21" WELL #: 2 RRCID -> 168477 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 7974

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAGGETT "2" WELL #: 7 RRCID -> 169589 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8860 - 9647

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

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 606 RRCID -> 169992 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 6369 - 9535

08	T. A.	202	-0-	202	632	202	2			Y	-0-					-0-
09	990 X	358	-0-	-632	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
10	372 N	276	-0-	-96	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-

ROY WELL #: 307 RRCID -> 175874 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6660

08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					20
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					20
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					20
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					20
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					20
01	248 N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					20

JOHNSON, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 177019 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 6500

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 606 RRCID -> 182372 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6146 - 6579

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY C WELL #: 209 RRCID -> 183395 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6313 - 6517

08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY D WELL #: 313 RRCID -> 183404 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6382 - 6592

08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	240 N	155	-0-	-85	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	248 N	81	-0-	-167	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 506 RRCID -> 183890 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 6429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 410 RRCID -> 185778 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6365 - 6556

08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-				-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-				-0-
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
11	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
12	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
01	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-				-0-

MONTGOMERY C WELL #: 309 RRCID -> 186351 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6360 - 6564

08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-				-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-				-0-
10	372	N	116	-0-	-256	-0-	116	2			N	-0-				-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-

MONTGOMERY A WELL #: 510 RRCID -> 191245 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6312 - 6511

08	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	2			Y	-0-				-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-				-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-				-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-				-0-
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
01	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-				-0-

MONTGOMERY A WELL #: 610 RRCID -> 191873 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6121 - 6516

08	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			Y	-0-				-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-				-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-				-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-				-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-				-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-				-0-

MONTGOMERY A WELL #: 910 RRCID -> 193424 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6060 - 6536

08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-				-0-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			Y	-0-				-0-
10	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-				-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-				-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-				-0-

MONTGOMERY A WELL #: 710 RRCID -> 193425 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 6190 - 6578

08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-				-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-				-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-				-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-				-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-				-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MONTGOMERY A WELL #: 1010 RRCID -> 193426 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6268 - 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
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 411 RRCID -> 193869 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6365 - 6564

08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY D WELL #: 413 RRCID -> 193872 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6406 - 6617

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 1110 RRCID -> 197845 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6549

08	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 903 RRCID -> 197850 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9679

08	T. A.	115	-0-	115	497	115	2			Y	-0-					-0-
09	734 X	237	-0-	-497	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY E WELL #: 309 RRCID -> 201123 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6049 - 6458

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER HOOVER B UNIT WELL #: 706 RRCID -> 201125 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6155 - 6440

08	T. A.	202	-0-	202	1067	202	2			Y	-0-					-0-
09	1226 X	159	-0-	-1067	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MONTGOMERY A WELL #: 1210 RRCID -> 201360 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6120 - 6420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
PIERCE-HENDERSON WELL #: 307 RRCID -> 080858 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6325 - 6509

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

SDMB RESOURCES LLC 100634
SOTO 16-1 WELL #: 1 RRCID -> 091784 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5949 - 6427

08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SAHOTA WELL #: 7 RRCID -> 291628 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 5940 - 6074

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAHOTA WELL #: 5 RRCID -> 292077 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5967 - 6026

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 1 RRCID -> 035099 COMPL. DATE 01/15/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

08	155 N	148	-0-	-7	-0-	37	1	111	3	Y	-0-					8
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	37	1	69	3	Y	1					9
						1	9									
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	15	1	102	3	Y	1					10
						1	9									
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	19	1	96	3	Y	1					11
						1	9									
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	47	1	139	3	Y	2	13	1			-0-
						2	9									
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	33	1	115	3	Y	1					1
						1	9									

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 1 RRCID -> 065698 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	588	N	588	-0-	-0-		-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	570	N	563	-0-	-7		-0-	563	3			N	-0-					-0-
10	589	N	574	-0-	-15		-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	570	N	557	-0-	-13		-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	589	N	545	-0-	-44		-0-	545	3			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589		-0-	556	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 1 RRCID -> 065783 COMPL. DATE 03/04/1976 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	422	N	422	-0-	-0-		-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-		-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-		-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3		-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	403	N	401	-0-	-2		-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434		-0-	412	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 1 RRCID -> 065854 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	698	N	698	-0-	-0-		-0-	698	3			N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-		-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	651	N	545	-0-	-106		-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	690	N	675	-0-	-15		-0-	675	3			N	-0-					-0-
12	682	N	644	-0-	-38		-0-	644	3			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558		-0-	553	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 2 RRCID -> 068246 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	321	-0-	-20		-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	330	N	183	-0-	-147		-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-		-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-		-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-		-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341		-0-	331	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 47 WELL #: 1 RRCID -> 068822 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	264	-0-	-15		-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-		-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	279	N	229	-0-	-50		-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19		-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	279	N	271	-0-	-8		-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217		-0-	261	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 4 RRCID -> 102108 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6114 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	623	N	623	-0-	-0-		-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	570	N	507	-0-	-63		-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	651	N	559	-0-	-92		-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	600	N	567	-0-	-33		-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-		-0-	638	3			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558		-0-	640	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 2 RRCID -> 113260 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5991 - 6445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	448	N	448	-0-	-0-		-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	450	N	437	-0-	-13		-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-		-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	420	N	414	-0-	-6		-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	465	N	417	-0-	-48		-0-	417	3			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434		-0-	425	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 5 RRCID -> 113319 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6029 - 6249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	690 N	673	-0-	-17	-0-	673	3			N	-0-					-0-
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
12	682 N	621	-0-	-61	-0-	621	3			N	-0-					-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	639	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 2 RRCID -> 126707 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6371 - 6954

08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	558 N	428	-0-	-130	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-					-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	530	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 6 RRCID -> 127377 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6043 - 6719

08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	354	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 4 RRCID -> 127834 COMPL. DATE 06/29/1988 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5924 - 6532

08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09	900 N	813	-0-	-87	-0-	813	3			N	-0-					-0-
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	936	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 2 RRCID -> 156497 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5795 - 6402

08	589 N	577	-0-	-12	-0-	143	1	431	3	Y	3					38
						3	9									
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	235	1	438	3	Y	4					42
						4	9									
10	558 N	444	-0-	-114	-0-	57	1	385	3	Y	2					44
						2	9									
11	570 N	427	-0-	-143	-0-	70	1	353	3	Y	4					48
						4	9									
12	682 N	680	-0-	-2	-0-	171	1	502	3	Y	6	48	1			6
						7	9									
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	149	1	524	3	Y	3					9
						3	9									

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 3 RRCID -> 158183 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5823 - 6307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	305	-0-	-67	-0-	76	1	227	3	Y	2					25
							2	9									
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	112	1	208	3	Y	2					27
							2	9									
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	36	1	242	3	Y	2					29
							2	9									
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	48	1	243	3	Y	2					31
							2	9									
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	91	1	268	3	Y	3	27	1			7
							3	9									
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	62	1	219	3	Y	1					8
							1	9									

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 8 RRCID -> 158486 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6188 - 6744

08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-	409	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 4 RRCID -> 159452 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5967 - 6290

08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	311	1	935	3	Y	3					66
							3	9									
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	490	1	911	3	Y	9					75
							10	9									
10	1116	N	962	-0-	-154	-0-	124	1	835	3	Y	3					78
							3	9									
11	1110	N	834	-0-	-276	-0-	135	1	691	3	Y	7					85
							8	9									
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	321	1	940	3	Y	11	87	1			9
							12	9									
01	961	N	921	-0-	-40	-0-	204	1	714	3	Y	5					14
							6	9									

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 5 RRCID -> 160125 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6044 - 6320

08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	274	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 6 RRCID -> 160126 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5916 - 6454

08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-	347	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 11 RRCID -> 162076 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6119 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-	547	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 12 RRCID -> 162226 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6542 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	623	-0-	-214	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	690	N	552	-0-	-138	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-	518	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 6 RRCID -> 162378 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6882 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	3			N	-0-					-0-
10	744	N	611	-0-	-133	-0-	611	3			N	-0-					-0-
11	720	N	513	-0-	-207	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	713	N	515	-0-	-198	-0-	515	3			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-	508	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C" WELL #: 4 RRCID -> 170259 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6108 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-	443	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 14 RRCID -> 190321 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6226 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 10 RRCID -> 202677 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5786 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	250	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC 221734

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 7 RRCID -> 084723 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8724 - 9024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2022

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 15 RRCID -> 094837 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 6572 - 8842

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2022

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 18 RRCID -> 095436 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 6175 - 8870

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2023

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 23 RRCID -> 098814 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 7821 - 7960

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	260			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	260			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	260			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2023

VADA BEAN G. U. 2 "C" WELL #: 4 RRCID -> 100420 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6422 - 7002

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2022

HENDERSON, JOHN W. 111 "N" WELL #: 30 RRCID -> 106727 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 6875 - 9091

08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	355 2	1 9	Y	1			2
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		Y	-0-			2
10	279 N	231	-0-	-48	-0-	231 2		Y	-0-			2
11	270 N	79	-0-	-191	-0-	78 2	1 9	Y	1			3
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2024

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 29 RRCID -> 106829 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 6900 - 8763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-			1
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-			1
10	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	2			Y	-0-			1
11	420 N	176	-0-	-244	-0-	176	2			Y	-0-			1
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2024

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 38 RRCID -> 140839 COMPL. DATE 12/17/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6444 - 6509

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2022

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 40 RRCID -> 140954 COMPL. DATE 02/14/1992 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6870 - 6954

08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	Y	1			1
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-			1
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-			1
11	390 N	315	-0-	-75	-0-	315	2			Y	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2023

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 44 RRCID -> 161008 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 6886 - 6900

08	434 N	166	-0-	-268	-0-	166	2			Y	-0-			1
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-			1
10	496 N	368	-0-	-128	-0-	368	2			Y	-0-			1
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1			2
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2024

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 45 RRCID -> 161009 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6880 - 6890

08	434 N	206	-0-	-228	-0-	206	2			Y	-0-			1
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-			1
10	465 N	358	-0-	-107	-0-	358	2			Y	-0-			1
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	187	2	1	9	Y	1			2
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2024

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 48 RRCID -> 169003 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6870 - 6936

08	248 N	131	-0-	-117	-0-	130	2	1	9	Y	1			4
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	Y	1			5
10	310 N	249	-0-	-61	-0-	248	2	1	9	Y	1			6
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-			6
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2024

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 50 RRCID -> 169222 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 6323 - 8751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403 N	253	-0-	-150	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	403 N	325	-0-	-78	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	240 N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2023

VADA BEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 169447 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 6435 - 8678

08	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
10	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2024

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 49 RRCID -> 169449 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 6860 - 8660

08	248 N	154	-0-	-94	-0-	152	2	2	9	Y	2					5
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	358	2	1	9	Y	1					6
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	Y	1					7
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	Y	1					8
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2024

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 51 RRCID -> 180917 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6897 - 8727

08	651 N	200	-0-	-451	-0-	200	2			Y	-0-					2
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	Y	1					3
10	806 N	562	-0-	-244	-0-	562	2			Y	-0-					3
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	Y	1					4
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					4
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2024

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 52 RRCID -> 182201 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6839 - 8705

08	434 N	104	-0-	-330	-0-	102	2	2	9	Y	2					6
09	390 N	267	-0-	-123	-0-	266	2	1	9	Y	1					7
10	372 N	247	-0-	-125	-0-	246	2	1	9	Y	1					8
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1					9
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2024

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 53 RRCID -> 182202 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6482 - 8721

08	217 N	145	-0-	-72	-0-	144	2	1	9	Y	1					5
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	Y	2					7
10	248 N	164	-0-	-84	-0-	163	2	1	9	Y	1					8
11	150 N	55	-0-	-95	-0-	54	2	1	9	Y	1					9
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2024

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 56 RRCID -> 182295 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6955 - 8811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2022

VADA BEAN G. U. 2 "C" WELL #: 12A RRCID -> 182298 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6914 - 6982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2022

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 3 RRCID -> 183947 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6897 - 8715

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2022

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 57 RRCID -> 183958 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6937 - 8926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		Y	-0-			58
09	330 N	222	-0-	-108	-0-	222	2		Y	-0-			58
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		Y	-0-			58
11	1350 N	16	-0-	-1334	-0-	16	2		Y	-0-			58
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2024

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 58 RRCID -> 184516 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6932 - 8762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		Y	-0-			6
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		Y	-0-			6
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		Y	-0-			6
11	900 N	190	-0-	-710	-0-	190	2		Y	-0-			6
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2024

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 59 RRCID -> 185054 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6787 - 9143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		Y	-0-			7
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-			7
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			7
11	300 N	52	-0-	-248	-0-	52	2		Y	-0-			7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2023

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 62 RRCID -> 185786 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6968 - 8839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2022

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 63 RRCID -> 185787 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6972 - 8845

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2023

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: RRCID -> 186549 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6681 - 8995

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2020

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 68 RRCID -> 186551 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6931 - 9059

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2023

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 67 RRCID -> 204573 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 8573 - 8679

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2023

THOMASON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 221078 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10049 PERF. 6330 - 6518

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2023

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 73 RRCID -> 246319 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 6967 - 7038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2023

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 75 RRCID -> 247111 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6866 - 6937

08	682 N	87	-0-	-595	-0-	83	2	4	9	N	4			12
09	690 N	587	-0-	-103	-0-	584	2	3	9	N	3			15
10	558 N	514	-0-	-44	-0-	511	2	3	9	N	3			18
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	430	2	2	9	N	2			20
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2024

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
LADD - PIERCE 1 WELL #: 1 RRCID -> 104362 COMPL. DATE 02/13/1983 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6735 - 6915

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LADD-PIERCE 2 WELL #: 1 RRCID -> 106944 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5922 - 6845

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LADD-CARSON 47 WELL #: 1 RRCID -> 108440 COMPL. DATE 11/28/1983 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6160 - 7294

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LADD HENDERSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 127018 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6531 - 7002

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MILLSPAUGH WELL #: 1 C RRCID -> 030733 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6070 - 6744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	124 N	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 030765 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 030766 COMPL. DATE 02/28/1963 TOTAL DEPTH 7084 PERF. N/A

08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 031605 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 10510 PERF. N/A

08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 1 RRCID -> 031653 COMPL. DATE 10/25/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 032399 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

08	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 2 RRCID -> 032968 COMPL. DATE 03/21/1964 TOTAL DEPTH 7097 PERF. N/A

08	310 N	204	-0-	-106	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	434 N	347	-0-	-87	-0-	347	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 034164 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 3 RRCID -> 034428 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 6888 PERF. N/A

08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

BEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 034429 COMPL. DATE 10/28/1964 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 1 RRCID -> 034919 COMPL. DATE 12/28/1964 TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A

08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	465	N	34	-0-	-431	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "6B" WELL #: 1 RRCID -> 035194 COMPL. DATE 01/28/1965 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 6400 - 6508

08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 035284 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 7124 PERF. N/A

08	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-

HENDERSON -B- WELL #: 4 RRCID -> 036015 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6221 - 6727

08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 036245 COMPL. DATE 06/16/1965 TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
11	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

ROBERTSON "19" WELL #: 1 RRCID -> 036940 COMPL. DATE 08/12/1965 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

08	186	N	17	-0-	-169	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 1 RRCID -> 036971 COMPL. DATE 08/18/1965 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6229 - 6513

08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "IGN7" WELL #: 1 RRCID -> 037865 COMPL. DATE 01/11/1966 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5879 - 6455

08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	243	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 1 RRCID -> 037866 COMPL. DATE 01/19/1966 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5986 - 6599

08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 2 RRCID -> 039387 COMPL. DATE 12/29/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 4 RRCID -> 039388 COMPL. DATE 01/10/1966 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

UNION PACIFIC "B" WELL #: 5 RRCID -> 039389 COMPL. DATE 01/20/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 4 RRCID -> 039391 COMPL. DATE 01/28/1966 TOTAL DEPTH 9504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 3 U RRCID -> 039392 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 6 U RRCID -> 039393 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 9613 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 8 U RRCID -> 039394 COMPL. DATE 02/08/1966 TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	310	N	23	-0-	-287	-0-	23	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 9 RRCID -> 039723 COMPL. DATE 07/01/1966 TOTAL DEPTH 5790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 10 RRCID -> 039724 COMPL. DATE 12/14/1965 TOTAL DEPTH 5577 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	83	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

UNION PACIFIC WELL #: 11 RRCID -> 039725 COMPL. DATE 05/21/1966 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 12 RRCID -> 039726 COMPL. DATE 05/25/1966 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

08	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
10	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
12	775	N	767	-0-	-8	-0-	765	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 039727 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 5556 PERF. N/A

08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 1 RRCID -> 039728 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 5660 PERF. N/A

08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 3 RRCID -> 039950 COMPL. DATE 12/03/1965 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 14 RRCID -> 040064 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 040235 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

08	310	N	8	-0-	-302	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

UNION PACIFIC WELL #: 16 RRCID -> 040236 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
09	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	3			N	-0-					-0-
10	868	N	701	-0-	-167	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
12	806	N	420	-0-	-386	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	713	N	338	-0-	-375	-0-	338	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 15 RRCID -> 040237 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	330	N	169	-0-	-161	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 040489 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	558	N	193	-0-	-365	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	300	N	24	-0-	-276	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
01	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 6 RRCID -> 040778 COMPL. DATE 11/17/1966 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
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 7 RRCID -> 041075 COMPL. DATE 12/01/1966 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
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
01	496	N	356	-0-	-140	-0-	356	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 041077 COMPL. DATE 01/12/1967 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
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
10	868	N	441	-0-	-427	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
12	992	N	691	-0-	-301	-0-	691	3			N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	679	3	3	9	N	3	3	8			-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 10 RRCID -> 042047 COMPL. DATE 04/17/1967 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
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 9 RRCID -> 042048 COMPL. DATE 03/16/1967 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 0 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	124	N	27	-0-	-97	-0-	23	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 1 RRCID -> 042269 COMPL. DATE 03/02/1967 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
08	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: C 1 RRCID -> 042451 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
12	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 1 RRCID -> 042586 COMPL. DATE 09/14/1967 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
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 1 RRCID -> 042662 COMPL. DATE 09/23/1967 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
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 2 RRCID -> 043218 COMPL. DATE 10/11/1967 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
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	279	N	110	-0-	-169	-0-	110	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 1 RRCID -> 043229 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6472 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
09	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 11 RRCID -> 043630 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043739 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 044616 COMPL. DATE 05/08/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 045517 COMPL. DATE 10/06/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 7011

08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	196	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 1 RRCID -> 046408 COMPL. DATE 09/11/1968 TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A

08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A 13 WELL #: 1 RRCID -> 046409 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 1 RRCID -> 046410 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046413 COMPL. DATE 05/02/1969 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

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

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 2 RRCID -> 046414 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A

08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 100 WELL #: 3 RRCID -> 046415 COMPL. DATE 05/25/1969 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6673 - 0

08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 1 T RRCID -> 046418 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 2345 - 6400

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 1 RRCID -> 046535 COMPL. DATE 03/04/1969 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6415 - 0

08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "16N" WELL #: 1 RRCID -> 046544 COMPL. DATE 06/22/1969 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	100	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	120 N	39	-0-	-81	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 1 RRCID -> 046595 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5670 - 6603

08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	289	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 2 RRCID -> 046597 COMPL. DATE 07/12/1969 TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 100 WELL #: 2 RRCID -> 046599 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 2 RRCID -> 046677 COMPL. DATE 07/25/1969 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 1 RRCID -> 046726 COMPL. DATE 07/23/1969 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A 13 WELL #: 2 RRCID -> 046727 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 2 RRCID -> 047669 COMPL. DATE 01/13/1970 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A

08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	357	3	3	9	N	3	3	8			-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 2 RRCID -> 047670 COMPL. DATE 01/11/1970 TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A

08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A" WELL #: 1 RRCID -> 047671 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6016 - 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
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 1 RRCID -> 047672 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 6872 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 2 RRCID -> 047673 COMPL. DATE 01/16/1970 TOTAL DEPTH 6849 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 4 RRCID -> 047674 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 6982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 1 RRCID -> 047730 COMPL. DATE 01/24/1970 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 047766 COMPL. DATE 12/27/1967 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	510	N	389	-0-	-121	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 9 WELL #: 1 RRCID -> 047818 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5954 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, A. 4 WELL #: 1 RRCID -> 047819 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 0 - 7070

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

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 2 RRCID -> 047820 COMPL. DATE 02/21/1970 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

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

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 1 RRCID -> 047871 COMPL. DATE 02/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "A1" WELL #: 2 RRCID -> 047872 COMPL. DATE 01/27/1970 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 2 RRCID -> 047906 COMPL. DATE 01/21/1970 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 3 RRCID -> 047907 COMPL. DATE 02/24/1970 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. 6 WELL #: 1 RRCID -> 047909 COMPL. DATE 03/07/1970 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 1 RRCID -> 047911 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 3 WELL #: 2 RRCID -> 048035 COMPL. DATE 03/19/1970 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 1054 RRCID -> 051915 COMPL. DATE 09/07/1970 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

CLEGG "83" WELL #: 1 RRCID -> 051917 COMPL. DATE 11/11/1970 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6406 - 0

08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-

CLEGG "84" WELL #: 1 RRCID -> 051918 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5754 - 6951

08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 2054 RRCID -> 051919 COMPL. DATE 11/11/1970 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA WELL #: 1052 RRCID -> 051951 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CARSON, IRA "54" WELL #: 1 RRCID -> 051952 COMPL. DATE 08/12/1970 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 1 RRCID -> 051954 COMPL. DATE 11/10/1970 TOTAL DEPTH 7021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 1 RRCID -> 051956 COMPL. DATE 04/07/1971 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 1 RRCID -> 051957 COMPL. DATE 11/24/1970 TOTAL DEPTH 7228 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 101 RRCID -> 052010 COMPL. DATE 12/09/1970 TOTAL DEPTH 7054 PERF. N/A

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

CHILDRESS, C. C. WELL #: 201 L RRCID -> 052011 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 6985 PERF. N/A

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

CHILDRESS, C. C. WELL #: 202 RRCID -> 052012 COMPL. DATE 09/07/1970 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
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CLEGG "62" WELL #: 1 RRCID -> 052013 COMPL. DATE 01/18/1971 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3		N	-0-			-0-
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3		N	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-			-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 1 RRCID -> 052014 COMPL. DATE 11/09/1970 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 2 RRCID -> 052015 COMPL. DATE 11/09/1970 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 1043 T RRCID -> 052017 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 1 RRCID -> 052018 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 6352

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUTTON WELL #: 801 RRCID -> 055272 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		Y	-0-			-0-
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3		Y	-0-			-0-
10	434 N	331	-0-	-103	-0-	331	3		Y	-0-			-0-
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	3		Y	-0-			-0-
12	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	3		Y	-0-			-0-
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3		Y	-0-			-0-

SUTTON WELL #: 1401 RRCID -> 055273 COMPL. DATE 01/04/1973 TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A

08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		Y	-0-			-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		Y	-0-			-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		Y	-0-			-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		Y	-0-			-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		Y	-0-			-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ARCO-CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 055765 COMPL. DATE 11/02/1972 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 0 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 101 RRCID -> 056956 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A

08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3		Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3		Y	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1501 RRCID -> 056957 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		Y	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		Y	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		Y	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		Y	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		Y	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 102 RRCID -> 057510 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A

08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3		Y	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3		Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1402 RRCID -> 057511 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3		Y	-0-					-0-
09	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3		Y	-0-					-0-
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3		Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		Y	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3		Y	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 1 RRCID -> 057614 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 2 RRCID -> 057615 COMPL. DATE 02/04/1974 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, J. S. "16S" WELL #: 2 RRCID -> 057751 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 7055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	41	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058134 COMPL. DATE 03/29/1974 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

HOOVER "13" WELL #: 1 RRCID -> 059040 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6389 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-

HOOVER "13" WELL #: 2 RRCID -> 060145 COMPL. DATE 11/11/1974 TOTAL DEPTH 6636 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 14 RRCID -> 061863 COMPL. DATE 04/18/1975 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
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 15 RRCID -> 062110 COMPL. DATE 05/09/1975 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
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 17 RRCID -> 062295 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 6770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 16 RRCID -> 062458 COMPL. DATE 05/09/1975 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
08	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "8" WELL #: 2 RRCID -> 064707 COMPL. DATE 12/10/1975 TOTAL DEPTH 7080 PERF. N/A

08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 3 RRCID -> 064802 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 9 WELL #: 1 RRCID -> 065378 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 2 RRCID -> 065379 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 1 RRCID -> 065380 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 2 RRCID -> 065381 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 6754 PERF. N/A

08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, V. I. 10 WELL #: 3 RRCID -> 065694 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 1 RRCID -> 066872 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A

08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 2 RRCID -> 068245 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 6695 PERF. N/A

08	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 18 RRCID -> 068475 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

08	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 19 RRCID -> 068524 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A

08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 2UT RRCID -> 069231 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

08	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-					-0-
09	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	3			N	-0-					-0-
10	806	N	605	-0-	-201	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	3			N	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1601 RRCID -> 070065 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SUTTON WELL #: 103 RRCID -> 070291 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6339 - 6364

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

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 2 RRCID -> 070355 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 4 RRCID -> 070356 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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

HOOVER "18" WELL #: 3 RRCID -> 070479 COMPL. DATE 03/13/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1502 RRCID -> 070480 COMPL. DATE 03/13/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 1 RRCID -> 071470 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6347 - 6953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	600	N	419	-0-	-181	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
01	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 7A WELL #: 1 RRCID -> 071472 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 108 RRCID -> 071473 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 1 RRCID -> 071555 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 071556 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

08	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 3 RRCID -> 071865 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 2 RRCID -> 071866 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11C" WELL #: 1 RRCID -> 071868 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 4 RRCID -> 071871 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 3 RRCID -> 071872 COMPL. DATE 03/13/1977 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
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 4 RRCID -> 071873 COMPL. DATE 12/24/1976 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
08	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 3 RRCID -> 071874 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 2 RRCID -> 072039 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 2 RRCID -> 072040 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 2A RRCID -> 072198 COMPL. DATE 05/28/1977 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
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "1D" WELL #: 1 RRCID -> 072276 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CARSON, IRA "10" WELL #: 3 RRCID -> 072277 COMPL. DATE 06/08/1977 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
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-

HOOVER "13" WELL #: 3 RRCID -> 072278 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 4 RRCID -> 072279 COMPL. DATE 07/11/1977 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
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 2 RRCID -> 072586 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-

PIERCE, DOROTHY HENDERSON WELL #: 105 RRCID -> 073151 COMPL. DATE 07/23/1977 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
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 3 RRCID -> 073159 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6746 - 6769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

HOOVER "13" WELL #: 4 L RRCID -> 073316 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 6651 PERF. N/A

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 2 RRCID -> 073727 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 4 RRCID -> 073755 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. WELL #: 208 RRCID -> 073756 COMPL. DATE 09/14/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "A" WELL #: 3048 RRCID -> 073771 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6151 - 6372

08	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "A" WELL #: 1048 RRCID -> 073772 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 6596 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "D" WELL #: 102 RRCID -> 073885 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY "A" WELL #: 1 RRCID -> 073905 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7006 PERF. N/A

08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, C. C. "1C" WELL #: 3 RRCID -> 074021 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "12D" WELL #: 1 RRCID -> 074032 COMPL. DATE 10/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 2D WELL #: 102 RRCID -> 075173 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 46E WELL #: 1046 RRCID -> 075174 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5980 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "F" WELL #: 308 RRCID -> 075175 COMPL. DATE 09/03/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5885 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 46L WELL #: 2046 RRCID -> 075176 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 3 RRCID -> 075177 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 2 RRCID -> 075179 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 2 U RRCID -> 075363 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

PIERCE, DOROTHY HENDERSON WELL #: 205 RRCID -> 075551 COMPL. DATE 03/02/1978 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
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B" WELL #: 1 RRCID -> 075662 COMPL. DATE 12/31/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11A" WELL #: 1 RRCID -> 075663 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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

MOODY MINERALS "11C" WELL #: 3 RRCID -> 075664 COMPL. DATE 01/20/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 1 RRCID -> 075665 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA 2M WELL #: 202A RRCID -> 075666 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22C" WELL #: 1 RRCID -> 075795 COMPL. DATE 03/27/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 1 RRCID -> 075834 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 7 RRCID -> 075836 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
10	930	N	691	-0-	-239	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 6 RRCID -> 075892 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6779

08	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	496	N	170	-0-	-326	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22B" WELL #: 2 RRCID -> 075930 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A

08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 2 RRCID -> 076210 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 076492 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434 N	406	-0-	-28	-0-	406 3		N	-0-			-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-			-0-
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3		N	-0-			-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-			-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-			-0-
01	372 N	328	-0-	-44	-0-	328 3		N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. 10 WELL #: 1 RRCID -> 076562 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6310 - 6944

08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3		N	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-

BEAN, VADA WELL #: 3 RRCID -> 077520 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6059 - 6626

08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	241 3		N	-0-			-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-			-0-
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3		N	-0-			-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE "10D" WELL #: 1 RRCID -> 077872 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 7027

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "23A" WELL #: 1 RRCID -> 077875 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6951 - 7147

08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 3		N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "9A" WELL #: 2 RRCID -> 078010 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7124

08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			-0-
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	250 3		N	-0-			-0-
10	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 3		N	-0-			-0-
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	243 3		N	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 2 RRCID -> 078018 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6934 - 6952

08	434 N	419	-0-	-15	-0-	419 3		N	-0-			-0-
09	420 N	375	-0-	-45	-0-	375 3		N	-0-			-0-
10	434 N	345	-0-	-89	-0-	345 3		N	-0-			-0-
11	420 N	369	-0-	-51	-0-	369 3		N	-0-			-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 3 RRCID -> 078019 COMPL. DATE 07/16/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6965 - 6993

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

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 2 RRCID -> 078368 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6185 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 1 RRCID -> 078872 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6925 - 7077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
12	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					-0-
01	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 079018 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6205 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21B" WELL #: 3 RRCID -> 079574 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7012 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	330	N	152	-0-	-178	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 1 RRCID -> 079575 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7034 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 4 RRCID -> 079576 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6032 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CHILDRESS "8" WELL #: 1 RRCID -> 079761 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6199 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "F" WELL #: 303 RRCID -> 079762 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6434 - 6545

08	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	3			Y	-0-					82
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					82
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			Y	-0-					82
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					82
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-					82
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					82

MOODY MINERALS "9B" WELL #: 3 RRCID -> 080024 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6850 - 7045

08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 2 RRCID -> 080158 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7381

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	25	-0-	25	28	25	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23D" WELL #: 2 RRCID -> 080159 COMPL. DATE 11/03/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5863 - 5954

08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 1 RRCID -> 080160 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7235 - 7399

08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 4 RRCID -> 080161 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7139 - 7333

08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 4 RRCID -> 080162 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11D" WELL #: 4 RRCID -> 080186 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6769 - 6943

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "5C" WELL #: 3 RRCID -> 080560 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6096 - 7172

08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 1 RRCID -> 080609 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6598 - 6616

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 2 RRCID -> 080696 COMPL. DATE 12/09/1979 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6594 - 6222

08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 1 RRCID -> 080860 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7096 - 7261

08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 3 RRCID -> 080985 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7206 - 7415

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG-BECKER "A" WELL #: 1055 RRCID -> 080986 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5278 - 5375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3		N	-0-			-0-
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	3		N	-0-			-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 3 RRCID -> 080987 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7174 - 7399

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 080988 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6898 - 7077

08	310 N	227	-0-	-83	-0-	227	3		N	-0-			-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
10	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	3		N	-0-			-0-
11	210 N	143	-0-	-67	-0-	143	3		N	-0-			-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "A" WELL #: 1040 RRCID -> 080989 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6683

08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3		N	-0-			-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-			-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "23B" WELL #: 4 RRCID -> 081358 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6813 - 6979

08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "23C" WELL #: 3 RRCID -> 081360 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6768 - 6861

08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	3		N	-0-			-0-
10	465 N	405	-0-	-60	-0-	405	3		N	-0-			-0-
11	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	3		N	-0-			-0-
12	434 N	146	-0-	-288	-0-	146	3		N	-0-			-0-
01	403 N	94	-0-	-309	-0-	94	3		N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 3 RRCID -> 081361 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7175 - 7372

08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "41B" WELL #: 1 RRCID -> 081362 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6643 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 74D RRCID -> 081687 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5951 - 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
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON, W. B., 1 WELL #: 1 RRCID -> 081689 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6672 - 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
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8" WELL #: 5 RRCID -> 081691 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5985 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 2 RRCID -> 081790 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6512 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 3 RRCID -> 081791 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7025 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "14D" WELL #: 2 RRCID -> 081792 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	330	N	192	-0-	-138	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 3 RRCID -> 082040 COMPL. DATE 03/17/1979 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7078 - 7270

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

HOOVER, LAURA ESTATE "42B" WELL #: 4 RRCID -> 082331 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6949 - 7117

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "29A" WELL #: 1 RRCID -> 082415 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6944 - 7002

08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 2 RRCID -> 082416 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 7047

08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-

CARSON-MILLSPAUGH "A" WELL #: 3046 RRCID -> 082803 COMPL. DATE 12/29/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7175 - 7366

08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "A1" WELL #: 301 RRCID -> 082804 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6776 - 6957

08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 4 RRCID -> 083096 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6313 - 6460

08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, C. C. "12A" WELL #: 3 RRCID -> 083367 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6378 - 6521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "A" WELL #: 2040 RRCID -> 083643 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 4 RRCID -> 083644 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 4 RRCID -> 084325 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7233 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	341	N	227	-0-	-114	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	3			N	-0-					-0-

COX, L.B. "A" WELL #: 108 RRCID -> 084874 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7241 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 3 RRCID -> 085231 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6793 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	330	N	158	-0-	-172	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 4 RRCID -> 085432 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7016 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	279	N	10	-0-	-269	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "27B" WELL #: 1 RRCID -> 085617 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 7477 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42C" WELL #: 5 RRCID -> 086050 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6988 - 7209

08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS 22 WELL #: 2 RRCID -> 086859 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5874 - 5888

08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5508 RRCID -> 086889 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5888 - 6100

08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
01	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "B" WELL #: 6055 RRCID -> 086890 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5212 - 5395

08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "B" WELL #: 1010 RRCID -> 087503 COMPL. DATE 01/26/1980 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7220 - 7366

08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5507 RRCID -> 087504 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6193 - 6403

08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	279	N	129	-0-	-150	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5509 RRCID -> 087505 COMPL. DATE 02/23/1980 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 6152 - 6341

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

CARSON, IRA "A1" WELL #: 4046 RRCID -> 087506 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7189 - 7365

08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3		N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "1" WELL #: 1 RRCID -> 087507 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5967 - 6518

08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE 3 WELL #: 1 RRCID -> 087508 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5958 - 6542

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-					-0-
10	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3		N	-0-					-0-
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3		N	-0-					-0-
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3		N	-0-					-0-
01	1705	N	1544	-0-	-161	-0-	1544	3		N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C" WELL #: 2 RRCID -> 088069 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7197 - 7301

08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3		N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-					-0-
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3		N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 3 RRCID -> 088070 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7122 - 7146

08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-					-0-
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3		N	-0-					-0-
12	217	N	88	-0-	-129	-0-	88	3		N	-0-					-0-
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	3		N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 1 RRCID -> 088072 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6647 - 6915

08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "27A" WELL #: 3 RRCID -> 088166 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6850 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. STATE WELL #: 1071 RRCID -> 089209 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7165 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 3012 RRCID -> 090694 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7254 - 7341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 4 RRCID -> 090822 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6063 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4" WELL #: 2070 RRCID -> 091388 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7005 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 2 C RRCID -> 091389 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6150 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 3 RRCID -> 091423 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6483 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SUTTON WELL #: 1403 RRCID -> 091610 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6308 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1404 RRCID -> 091720 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6276 - 6393

08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					17
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					17
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			Y	-0-					17
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			Y	-0-					17
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			Y	-0-					17
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			Y	-0-					17

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1 WELL #: 2010 RRCID -> 091935 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6408 - 6444

08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

CLEGG,ELOISE CARSON ET VIR "C-2" WELL #: 1010A RRCID -> 091936 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5840 - 6334

08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 4012 RRCID -> 091937 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7234 - 7386

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B WELL #: 3 RRCID -> 091990 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7163 - 7359

08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 4 RRCID -> 092076 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6074 - 7006

08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	540	N	343	-0-	-197	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	558	N	280	-0-	-278	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	496	N	348	-0-	-148	-0-	348	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 3 RRCID -> 092732 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "A" WELL #: 2011 RRCID -> 092733 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7263 - 7383

08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

MILLER, ROY "1" WELL #: 1 RRCID -> 092735 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6110 - 9084

08	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	971	-0-	-79	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
12	1054	N	884	-0-	-170	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	3			Y	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 902 RRCID -> 092826 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6381 - 6414

08	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEEKY ET AL "A" WELL #: 3040 RRCID -> 092828 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6759 - 6890

08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 092829 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6337 - 7362

08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5515 RRCID -> 093138 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5877 - 6001

08	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 103 RRCID -> 093139 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 6994 - 7124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 4070 RRCID -> 093358 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7160 - 7255

08	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	155 N	13	-0-	-142	-0-	13	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "B" WELL #: 4016 RRCID -> 093577 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6512 - 6542

08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14A" WELL #: 4 RRCID -> 093578 COMPL. DATE 03/22/1981 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6560 - 6656

08	310 N	186	-0-	-124	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	341 N	164	-0-	-177	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-

BEAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 093579 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6101 - 6712

08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2A" WELL #: 5 RRCID -> 093677 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5929 - 6427

08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A2" WELL #: 101 RRCID -> 093815 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7210 - 7310

08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COX, L. B. JR. "B" WELL #: 2010 RRCID -> 093817 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7229 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PERRY ET AL "A1" WELL #: 2031 RRCID -> 093818 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7208 - 7337

08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-

COX, L. B., JR. "D" WELL #: 1025 RRCID -> 094212 COMPL. DATE 03/21/1981 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6560 - 6656

08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 2 RRCID -> 094527 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6870 - 6978

08	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "A" WELL #: 208 RRCID -> 095408 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 6898 - 7322

08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "A" WELL #: 308 RRCID -> 095411 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7039 - 7163

08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 095698 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6402 - 6578

08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOLMSLEY, PEERY ET AL WELL #: 2068 RRCID -> 096502 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7183 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "19A" WELL #: 1 RRCID -> 096530 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6361 - 6695

08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "B" WELL #: 4055 RRCID -> 096532 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5233 - 5386

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "D" WELL #: 2025A RRCID -> 097009 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7025 - 7330

08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL" WELL #: 5012 RRCID -> 097011 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7239 - 7322

08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL" WELL #: 305 RRCID -> 097070 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7074 - 7164

08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1" WELL #: 2021 RRCID -> 097071 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6780 - 7470

08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER ESTATE WELL #: 406 RRCID -> 097321 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6672 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 097323 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 6611 - 7429

08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 1017 RRCID -> 097489 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 6642 - 7068

08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, JOHN ESTATE "A1" WELL #: 2055 RRCID -> 098282 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6910 - 7117

08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-

HOOVER, ALMEDA ET AL WELL #: 1022 RRCID -> 098305 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 6930 - 7410

08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36B" WELL #: 3 RRCID -> 098568 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 6794 - 7308

08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D" WELL #: 1 RRCID -> 098809 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6724 - 6948

08	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
12	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, DOROTHY "36A" WELL #: 2 RRCID -> 098810 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6783 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

THOMAS, J. K. "5C" WELL #: 2 RRCID -> 098812 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7187 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	510	N	417	-0-	-93	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "H" WELL #: 2018A RRCID -> 098813 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6956 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 202A RRCID -> 098924 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7221 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PERRY ET AL "A" WELL #: 4040 RRCID -> 098954 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6722 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

HOOVER, ALMEDA ET AL WELL #: 4022A RRCID -> 099008 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7056 - 7527

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

HUTCHINGS WELL #: 2035 RRCID -> 099257 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6470 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	117	3	4	9	N	4	4	8			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN WELL #: 2 RRCID -> 099327 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6340 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 205 RRCID -> 099613 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6273 - 7164

08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36C" WELL #: 4 RRCID -> 099662 COMPL. DATE 04/17/1982 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6520 - 7048

08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 2 RRCID -> 100073 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5897 - 6550

08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 2 RRCID -> 100184 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5995 - 6467

08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

HUTCHINS "A" WELL #: 1043 RRCID -> 100616 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6885 - 7326

08	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON -10- WELL #: 1 RRCID -> 100668 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6832 - 6898

08	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	527	N	367	-0-	-160	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	420	N	316	-0-	-104	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					-0-
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1" WELL #: 4021A RRCID -> 100670 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7106 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 203 RRCID -> 101726 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6911 - 7346

08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 302 RRCID -> 101727 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6670 - 7039

08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	540	N	286	-0-	-254	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	558	N	229	-0-	-329	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	527	N	277	-0-	-250	-0-	277	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 303 RRCID -> 101728 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6987 - 7350

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON, IRA "69" WELL #: 1 RRCID -> 101758 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6325 - 6612

08	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	330	N	133	-0-	-197	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	341	N	69	-0-	-272	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 1 RRCID -> 101916 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6992 - 7195

08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 10 WELL #: 2 RRCID -> 102035 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6314 - 6863

08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 4 RRCID -> 103450 COMPL. DATE 12/22/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6329 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 4 RRCID -> 103451 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6075 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 4 RRCID -> 103989 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6692 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 3 RRCID -> 103990 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 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
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 3 RRCID -> 103991 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7036 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

PIERCE "44" WELL #: 1 RRCID -> 103992 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5849 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 1 RRCID -> 104689 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6112 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 2 RRCID -> 104793 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6163 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	403	N	268	-0-	-135	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 3 RRCID -> 105024 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6162 - 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
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	434	N	98	-0-	-336	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	434	N	97	-0-	-337	-0-	97	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 4 RRCID -> 105108 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6170 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 2052 RRCID -> 105291 COMPL. DATE 03/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6028 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 5 RRCID -> 105544 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6026 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 3 RRCID -> 105746 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5949 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. 13 WELL #: 3 RRCID -> 105914 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5992 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 3 RRCID -> 106008 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6059 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 4 RRCID -> 106009 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6162 - 6741

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

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 6 RRCID -> 106316 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6160 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 5 RRCID -> 106317 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6343 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 5 RRCID -> 106318 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6337 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 6 RRCID -> 106319 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6038 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 6 RRCID -> 106589 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6322 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PIERCE "44" A WELL #: 2 RRCID -> 106831 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5950 - 6026

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

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 1 RRCID -> 107572 COMPL. DATE 09/24/1983 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 6452 - 6589

08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	25	1	206	2	N	-0-					25
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	27	1	215	2	N	-0-					25
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	34	1	260	2	N	-0-					25
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	27	1	207	2	N	-0-					25
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	215	2	N	-0-					25
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	34	1	226	2	N	-0-					25

PIERCE, V. I. "46" WELL #: 1 RRCID -> 107573 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5721 - 5744

08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
09	750 N	736	-0-	-14	-0-	736	3			N	-0-					-0-
10	775 N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	750 N	723	-0-	-27	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	775 N	710	-0-	-65	-0-	710	3			N	-0-					-0-
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 6 RRCID -> 107800 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 6398

08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	372 N	302	-0-	-70	-0-	302	3			N	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 107904 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7041 - 7063

08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
11	510 N	452	-0-	-58	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 5 RRCID -> 107974 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6037 - 6520

08	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 5 RRCID -> 107975 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6083 - 6196

08	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PIERCE, V. I. 9 WELL #: 3 RRCID -> 108165 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	270	-0-	-40		-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21		-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	279	N	202	-0-	-77		-0-	195	3	7	9	N	6	6	8			-0-
11	465	N	465	-0-	-0-		-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-		-0-	759	3			N	-0-					-0-
01	860	N	860	-0-	-0-		-0-	860	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 4 RRCID -> 108439 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5925 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	179	N	179	-0-	-0-		-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-		-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-		-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-		-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-		-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-		-0-	186	3			N	-0-					-0-

PIERCE-STATE "106" WELL #: 2 RRCID -> 108970 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5988 - 6000

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

CHILDRESS "101" WELL #: 1 RRCID -> 108971 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6186 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	316	-0-	-242		-0-	316	3			N	-0-					19
09	641	N	641	-0-	-0-		-0-	641	3			N	-0-					19
10	631	N	631	-0-	-0-		-0-	631	3			N	-0-					19
11	547	N	547	-0-	-0-		-0-	547	3			N	-0-					19
12	620	N	517	-0-	-103		-0-	517	3			N	-0-					19
01	620	N	362	-0-	-258		-0-	362	3			N	-0-					19

S.P.G.C. "9" WELL #: 1 RRCID -> 109168 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6815 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	668	N	668	-0-	-0-		-0-	668	3			N	-0-					11
09	483	N	483	-0-	-0-		-0-	483	3			N	-0-					11
10	420	N	420	-0-	-0-		-0-	420	3			N	-0-					11
11	733	N	733	-0-	-0-		-0-	733	3			N	-0-					11
12	538	N	538	-0-	-0-		-0-	538	3			N	-0-					11
01	31	N	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-					11

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 1 RRCID -> 109508 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6128 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	241	-0-	-7		-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-		-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-		-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-		-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-		-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-		-0-	285	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 2 RRCID -> 109509 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 6134 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	252	N	252	-0-	-0-		-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-		-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-		-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-		-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-		-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-		-0-	249	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 1 RRCID -> 109510 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6148 - 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
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 110153 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	527	N	357	-0-	-170	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	480	N	256	-0-	-224	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-

S.P.G.C. "9" WELL #: 2 RRCID -> 111079 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 5 RRCID -> 112831 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6004 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "5A" WELL #: 1 RRCID -> 113959 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 6471 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	651	N	459	-0-	-192	-0-	459	3			N	-0-					-0-
01	713	N	461	-0-	-252	-0-	461	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "5" WELL #: 2 RRCID -> 114089 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6587 - 6619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

PIERCE "44-A" WELL #: 3 RRCID -> 115547 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5955 - 6026

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CARSON, IRA "11" WELL #: 4 RRCID -> 117592 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6120 - 6656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 5 RRCID -> 119295 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5925 - 6715

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 3 RRCID -> 119296 COMPL. DATE 11/24/1985 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5768 - 6311

08	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 3 RRCID -> 119505 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5973 - 6590

08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "5" WELL #: 3A RRCID -> 120250 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6870 - 6976

08	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					182
09	600 N	557	-0-	-43	-0-	557	3			N	-0-					182
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					182
11	570 N	426	-0-	-144	-0-	389	3	37	9	N	34	190	1			26
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	717	3	3	9	N	3					29
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	611	3	3	9	N	3					32

PIERCE STATE "A" WELL #: 9 RRCID -> 123973 COMPL. DATE 04/01/1987 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6038 - 6211

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 4 RRCID -> 124645 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5874 - 6261

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PIERCE, V. I. 103 WELL #: 3 RRCID -> 124646 COMPL. DATE 06/11/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5760 - 6196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 6 RRCID -> 125150 COMPL. DATE 09/05/1987 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6080 - 6538

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. 103 A WELL #: 4 RRCID -> 125353 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5849 - 6238

08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 3 RRCID -> 125540 COMPL. DATE 10/04/1987 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6166 - 6700

08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 6 RRCID -> 126113 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6348 - 6952

08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 9 WELL #: 5 RRCID -> 126613 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5957 - 6148

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C" WELL #: 5 RRCID -> 127945 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6109 - 6288

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CARSON, IRA "10" WELL #: 6 RRCID -> 128737 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5949 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "5S" WELL #: 7 RRCID -> 128957 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6124 - 6627

08	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	210	N	85	-0-	-125	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	3			N	-0-					-0-

PIERCE STATE "106" WELL #: 3 RRCID -> 129479 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5882 - 6141

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE "44" A WELL #: 4 RRCID -> 129480 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5935 - 6014

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "5" WELL #: 4 RRCID -> 129481 COMPL. DATE 12/10/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6021 - 6469

08	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	3			N	-0-					216
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	3			N	-0-					216
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					216
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					216
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					216
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					216

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 19 RRCID -> 129484 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6602

08	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	682	N	593	-0-	-89	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
12	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					-0-
01	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 3 RRCID -> 130175 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5961 - 6463

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, C. C. WELL #: 76D RRCID -> 130347 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6252

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

ROBERTSON "4" WELL #: 3 RRCID -> 130692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6328 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	39	3	2	9	N	2	2	8			-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 4 RRCID -> 130693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6215 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	3	2	9	N	2	2	8			-0-

BEAN "2" WELL #: 1 RRCID -> 130694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6668 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "19A" WELL #: 4 RRCID -> 130880 COMPL. DATE 05/16/1989 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6030 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	16	-0-	-232	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	300	N	83	-0-	-217	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 20 RRCID -> 131045 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 8 RRCID -> 131046 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6444 - 6543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

ROBERTSON "4" WELL #: 5 RRCID -> 131135 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6304 - 6810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 9 RRCID -> 131929 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6262 - 6721

08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	450 N	390	-0-	-60	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "19" WELL #: 2 RRCID -> 132009 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6170 - 6783

08	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22B" WELL #: 3 RRCID -> 132107 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 6379 - 6514

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 21 RRCID -> 132183 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6370 - 6602

08	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 21 RRCID -> 132861 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6431 - 6765

08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

HENDERSON B WELL #: 6 RRCID -> 133105 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6207 - 6324

08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON "7" WELL #: 2 RRCID -> 133106 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6059 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 3X RRCID -> 133107 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6057 - 6107

08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 3 RRCID -> 133109 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6470

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "19" WELL #: 3 RRCID -> 133110 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6358 - 6479

08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 6 RRCID -> 133115 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7213 - 7416

08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 5 RRCID -> 133116 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6198 - 7420

08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 6 RRCID -> 133260 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6061 - 7306

08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 7 RRCID -> 133557 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 7103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 5 RRCID -> 133694 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5928 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 5 RRCID -> 133695 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 5993 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	372	N	159	-0-	-213	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 3 RRCID -> 133779 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5811 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 7 RRCID -> 133879 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 5939 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	3			N	-0-					-0-
01	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. "2" WELL #: 1 RRCID -> 133880 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6140 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 5 RRCID -> 133991 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6193 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 5 RRCID -> 134355 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6175 - 7323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 1X RRCID -> 134356 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6207 - 7379

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 6 RRCID -> 134431 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6036 - 7283

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 5 RRCID -> 134486 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6634 - 7363

08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 203 RRCID -> 135028 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5973 - 6491

08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 6 RRCID -> 135029 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7391

08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 6 RRCID -> 135030 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6229 - 7424

08	589	N	430	-0-	-159	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	540	N	376	-0-	-164	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, V.I. "43" WELL #: 4302 RRCID -> 135031 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5767 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	420	N	11	-0-	-409	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 4 RRCID -> 136296 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6187 - 6745

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 10 RRCID -> 136300 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6180 - 6739

08	186	X	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	180	X	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	186	X	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	180	X	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 22 RRCID -> 136305 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6270 - 6522

08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 23 RRCID -> 136313 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6070 - 6525

08	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 204 RRCID -> 136323 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5921 - 6022

08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 6 RRCID -> 136327 COMPL. DATE 09/30/1990 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6231 - 6448

08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, C. C. WELL #: 103 RRCID -> 136330 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6223 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 2 RRCID -> 136334 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 5975 - 6611

08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	341	N	154	-0-	-187	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	330	N	233	-0-	-97	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 6 RRCID -> 136338 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5872 - 7127

08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5406-L RRCID -> 136740 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5875 - 6372

08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 4402 RRCID -> 136744 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "14D" WELL #: 7 RRCID -> 136754 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6721 - 7308

08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11D" WELL #: 5 RRCID -> 136755 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6497 - 7193

08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "9C" WELL #: 6 RRCID -> 136760 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6177 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 7 RRCID -> 136762 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6643 - 7428

08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 2 RRCID -> 136763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5941 - 7246

08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 6 RRCID -> 136764 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 5924 - 7219

08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	310	N	61	-0-	-249	-0-	61	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 24 RRCID -> 139677 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6152 - 6474

08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-
01	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 7 RRCID -> 139970 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6276 - 6593

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 29 RRCID -> 140992 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6221 - 6547

08	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

BEAN WELL #: 3 RRCID -> 142640 COMPL. DATE 10/04/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6394 - 6531

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

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142969 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6409 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 5 RRCID -> 143363 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6413 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 8 WELL #: 1 RRCID -> 144113 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6874 - 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
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					56
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					56
10	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	3			Y	-0-					56
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			Y	-0-					56
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					56
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					56

PIERCE 43 WELL #: 1 RRCID -> 144209 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5956 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 3 RRCID -> 144210 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6204 - 6845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	344	-0-	-245	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	540	N	405	-0-	-135	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	372	N	11	-0-	-361	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 32 RRCID -> 144690 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 3314 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	3			N	-0-					-0-
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
10	930	N	669	-0-	-261	-0-	660	3	9	9	N	8	8	8			-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	957	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	1023	N	821	-0-	-202	-0-	821	3			N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 144693 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6287 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1512	-0-	-78	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1364	-0-	-248	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1444	-0-	-86	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS 22 WELL #: 1 RRCID -> 144727 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5882 - 6361

08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					19
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					19
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					19
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					19
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					19
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					19

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 3 RRCID -> 144869 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5912 - 5929

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 3 RRCID -> 145623 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5875 - 6377

08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 2 RRCID -> 145639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6027 - 6161

08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					123
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					123
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					123
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					123
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					123
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					123

UNION PACIFIC WELL #: 33 U RRCID -> 145912 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6271 - 6413

08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 31 U RRCID -> 145915 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6343 - 6487

08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON "7" WELL #: 4 RRCID -> 146147 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6015 - 6283

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

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 4 RRCID -> 146547 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09	780	N	612	-0-	-168	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	868	N	630	-0-	-238	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
12	620	N	487	-0-	-133	-0-	487	3			N	-0-					-0-
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. 103 A WELL #: 6 RRCID -> 146552 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6194 - 6251

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

CHILDRESS, W.A. "3" WELL #: 3 RRCID -> 146555 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5851 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

HOOVER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 147077 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6350 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 6 RRCID -> 147325 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6443 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 4 RRCID -> 147326 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 7 RRCID -> 147532 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6436 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 8 RRCID -> 147533 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6423 - 6732

08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 3 RRCID -> 147780 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6161 - 6442

08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 34 RRCID -> 147818 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 6508

08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	42	3	3	9	N	3	3	8			-0-

HOOVER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 148612 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6402 - 6607

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 104 RRCID -> 148625 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6309 - 6416

08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 105 RRCID -> 148626 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6193 - 6286

08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SUTTON WELL #: 803 RRCID -> 148629 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6123 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. -5- WELL #: 4 RRCID -> 148668 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6307 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-	1	1			1
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	585	3	1	9	N	1	1	1			1
10	558	N	491	-0-	-67	-0-	490	3	1	9	N	1	1	1			1
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	3	2	9	N	2	2	1			1
12	620	N	617	-0-	-3	-0-	615	3	2	9	N	2	1	1			2
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	3	1	9	N	1	2	1			1

SUTTON WELL #: 1405 RRCID -> 148821 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6257 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 3 RRCID -> 148824 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6386 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 9 RRCID -> 148825 COMPL. DATE 03/29/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6466 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1503 RRCID -> 149124 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5966 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1504 RRCID -> 149129 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER "13" WELL #: 6 RRCID -> 149164 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6348 - 6454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 6 RRCID -> 149169 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6181 - 6298

08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 5 RRCID -> 149445 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5998 - 6625

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTAL 3 WELL #: 2 RRCID -> 149446 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5776 - 6291

08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	372 N	161	-0-	-211	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	372 N	77	-0-	-295	-0-	77	3			N	-0-					-0-

HOOVER "13" WELL #: 7 RRCID -> 149448 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6338 - 6472

08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
12	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
01	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTAL -8- WELL #: 1 RRCID -> 149450 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5661 - 6173

08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 205 RRCID -> 149498 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6209 - 6252

08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	150 N	28	-0-	-122	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	124 N	21	-0-	-103	-0-	21	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 2 RRCID -> 149997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5838 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 37 RRCID -> 150264 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6597 - 6656

08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 10 RRCID -> 150425 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6536 - 6635

08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 207 RRCID -> 150460 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5934 - 6501

08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 104 RRCID -> 150696 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6267 - 6288

08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 6 RRCID -> 150873 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6184 - 6441

08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 6 RRCID -> 150877 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6603 - 6746

08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	122	3	3	9	N	3	3	8			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CHILDRESS "8" WELL #: 2 RRCID -> 151250 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5972 - 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
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 7 RRCID -> 151291 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6238 - 6274

08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "B" WELL #: 7 RRCID -> 151295 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5999 - 6546

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 1001 RRCID -> 151353 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5801 - 6229

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 901 RRCID -> 151458 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6212 - 6380

08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 902 RRCID -> 151484 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6205 - 6514

08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 4 RRCID -> 151513 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6186 - 6240

08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "9B" WELL #: 4 RRCID -> 151514 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5964 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 208 RRCID -> 151518 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6261

08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9A" WELL #: 3 RRCID -> 151786 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7013 - 7190

08	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 2 RRCID -> 151809 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6305 - 7028

08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

HATON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 4 RRCID -> 151815 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6250 - 6793

08	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09	780	N	739	-0-	-41	-0-	739	3			N	-0-					-0-
10	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	3			N	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
12	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
01	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 3 RRCID -> 151822 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6249 - 7413

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 4D RRCID -> 151839 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6010 - 6393

08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	210	N	105	-0-	-105	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER "18" WELL #: 7 RRCID -> 152107 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6287 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 3 D RRCID -> 152194 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6240 - 6335

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 2 RRCID -> 152201 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 6186 - 7423

08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 3 RRCID -> 152206 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6088 - 6434

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY "A" WELL #: 3 RRCID -> 152209 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6495 - 6694

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 3 RRCID -> 152212 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6484 - 6707

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	N	3	3	8			-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 206 RRCID -> 152240 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5966 - 6257

08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 2 RRCID -> 152248 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 6590 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 6 RRCID -> 152524 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6212 - 6442

08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
10	651	N	444	-0-	-207	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 7 RRCID -> 152525 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6064 - 6348

08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

HOOVER "13" WELL #: 8 RRCID -> 152533 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6285 - 6426

08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "F" WELL #: 305 RRCID -> 152564 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5916 - 6468

08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 106 RRCID -> 152567 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6203 - 6292

08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1407 RRCID -> 152568 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6026 - 6378

08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SUTTON WELL #: 1505 RRCID -> 152569 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6190 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 1003 RRCID -> 152620 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6162 - 6398

08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 903 RRCID -> 152636 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6109 - 6323

08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2701 RRCID -> 152638 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6117 - 6332

08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 3 RRCID -> 152639 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7241 - 7426

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "8" WELL #: 7 RRCID -> 152641 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5974 - 6137

08	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 39 RRCID -> 152645 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6721

08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SUTTON WELL #: 1406 RRCID -> 152916 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6222 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 25 RRCID -> 153003 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6397 - 6649

08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 26 RRCID -> 153013 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 6417 - 9260

08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

BEAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 153024 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6037 - 6670

08	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5408 RRCID -> 153032 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 6698

08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	129	3	4	9	N	4	4	8			-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 153033 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6604 - 8257

08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 31 RRCID -> 153035 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6616

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 4 RRCID -> 153037 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5957 - 6297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 3-F RRCID -> 153038 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8084 - 8091

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 3 RRCID -> 153039 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6136 - 6318

08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 9 RRCID -> 153040 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6231 - 6785

08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 10 RRCID -> 153041 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6202 - 6489

08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 11 RRCID -> 153042 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6436 - 6735

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5407D RRCID -> 153044 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5919 - 6451

08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG WELL #: 5409D RRCID -> 153046 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5964 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 3D RRCID -> 153141 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
10	527	N	164	-0-	-363	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	527	N	367	-0-	-160	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "10D" WELL #: 2 RRCID -> 153172 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5796 - 7017

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11A" WELL #: 2 RRCID -> 153173 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6789 - 6968

08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 3 RRCID -> 153174 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5693 - 6880

08	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "9B" WELL #: 4 RRCID -> 153175 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6097 - 6251

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 5 RRCID -> 153176 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6228 - 7356

08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, A. "13" WELL #: 4 RRCID -> 153177 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
11	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-					-0-
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5410D RRCID -> 153180 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE SUNRAY WELL #: 5 RRCID -> 153247 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6026 - 6258

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 6 RRCID -> 153282 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6403 - 6812

08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 3 RRCID -> 153284 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6927

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 153383 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8130 - 8494

08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	510	N	63	-0-	-447	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 3 RRCID -> 153384 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5693 - 6880

08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 5 RRCID -> 153385 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5722 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 7 RRCID -> 153386 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6463 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 2 RRCID -> 153390 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6229 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 4 RRCID -> 153391 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5986 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 4 RRCID -> 153567 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6014 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 5 RRCID -> 153568 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6114 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 4 RRCID -> 153569 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 6359 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 4 RRCID -> 153570 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 5 RRCID -> 153572 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6416 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 5 RRCID -> 153618 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6106 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 4 RRCID -> 153622 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5982 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "22" WELL #: 2A RRCID -> 153646 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5863 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					60
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					60
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					60
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					60
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					60
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					60

MOODY ESTATE "53" WELL #: 3 RRCID -> 153735 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6236 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 3 RRCID -> 153737 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6308 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, C.C. "12A" WELL #: 4 RRCID -> 153751 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6387 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 153761 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8705 - 8816

08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 6 RRCID -> 153763 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 41-F RRCID -> 153771 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6255 - 6810

08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 3-D RRCID -> 153781 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5926 - 6423

08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 28F RRCID -> 153799 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6234 - 6629

08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23A" WELL #: 2 RRCID -> 153809 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6900 - 7100

08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "D" WELL #: 11 RRCID -> 153820 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6543 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 153861 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 6485 - 6936

08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 906 RRCID -> 153862 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6073 - 6166

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 907 RRCID -> 153935 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6066 - 6218

08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 905 RRCID -> 153936 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6246 - 6306

08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 7 RRCID -> 153937 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6773 - 6914

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 4 RRCID -> 153948 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6412 - 8821

08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
FRIEND, W. E. ESTATE "89" WELL #: 2 RRCID -> 154276 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6381 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 2 RRCID -> 154279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6276 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 6 RRCID -> 154281 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6501 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 3 RRCID -> 154282 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6590 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 4 RRCID -> 154283 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 8 RRCID -> 154285 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6399 - 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
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 5 RRCID -> 154286 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6497 - 6612

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CARSON, IRA "69" WELL #: 3 RRCID -> 154287 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6503 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 3 RRCID -> 154289 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6525 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B" WELL #: 2 RRCID -> 154294 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6902 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 4 RRCID -> 154295 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6980 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 4 RRCID -> 154297 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B WELL #: 4 RRCID -> 154299 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6334 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
11	780	N	721	-0-	-59	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	775	N	496	-0-	-279	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	713	N	588	-0-	-125	-0-	588	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 3 RRCID -> 154300 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5998 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY "2" WELL #: 5 RRCID -> 154305 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 2 RRCID -> 154310 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6690 - 7242

08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11C" WELL #: 4 RRCID -> 154317 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6490 - 7157

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23A" WELL #: 3 RRCID -> 154324 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5916 - 7118

08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 42-F RRCID -> 154330 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6772 - 6836

08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2703 RRCID -> 154337 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6200 - 6222

08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2704 RRCID -> 154339 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5889 - 6170

08	248	N	83	-0-	-165	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WATSON RANCH WELL #: 2706 RRCID -> 154340 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6176 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2707 RRCID -> 154342 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5672 - 6215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2708 RRCID -> 154345 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6103 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2709 RRCID -> 154346 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5770 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2705D RRCID -> 154347 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6158 - 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
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 3 RRCID -> 154351 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 4 RRCID -> 154353 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6504 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

ZIPP RANCH "34" WELL #: 5 RRCID -> 154354 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6733 - 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
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 6 RRCID -> 154355 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6504 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 7 RRCID -> 154357 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6869 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "1D" WELL #: 2 RRCID -> 154359 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6407 - 6945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	341	N	116	-0-	-225	-0-	116	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 29F RRCID -> 154369 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6429 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 8 RRCID -> 154435 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6427 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41B" WELL #: 2D RRCID -> 154436 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6619 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	50	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 154439 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6419 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3386	-0-	286	286	3386	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5306 RRCID -> 154441 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5963 - 6581

08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 4 RRCID -> 154442 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 5994 - 6466

08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 154445 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6218 - 6630

08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 4 RRCID -> 154446 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6462 - 6694

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 154531 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6018 - 6645

08	3100	N	4925	-0-	1825	2001	4925	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	1666	-0-	-1334	667	1666	3			N	-0-					-0-
10	667	X	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 4 RRCID -> 154541 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6302 - 6487

08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 27 F RRCID -> 154837 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6153 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 904 RRCID -> 154961 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5700 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 154964 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 40-F RRCID -> 154972 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6415 - 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
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 154990 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6744 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 2 RRCID -> 155007 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6394 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 8015 RRCID -> 155009 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6514 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 3 RRCID -> 155011 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6375 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 3 RRCID -> 155014 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6668 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 6 D RRCID -> 155020 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6304 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "69" WELL #: 2 RRCID -> 155254 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6532 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "92" WELL #: 2 RRCID -> 155255 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5731 - 6827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 5 RRCID -> 155257 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6576 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 6 RRCID -> 155258 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6623 - 7263

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 6 RRCID -> 155259 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6282 - 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
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 7 RRCID -> 155260 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 6978

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

CARSON, IRA "11" WELL #: 9 RRCID -> 155261 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6400 - 6567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	89	3	4	9	N	4	4	8			-0-

MOODY MINERALS "21B" WELL #: 4 RRCID -> 155303 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6288 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 6 RRCID -> 155304 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5916 - 7209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 6 RRCID -> 155305 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6468 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 5D RRCID -> 155307 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CARSON, IRA "11" WELL #: 11 RRCID -> 155374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6438 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 12 RRCID -> 155375 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6409 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 2 RRCID -> 155502 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 7015 RRCID -> 155504 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 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
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 606 RRCID -> 155505 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6138 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 3-F RRCID -> 155512 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6612 - 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
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 5 RRCID -> 155520 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1037	-0-	-103	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	669	-0-	-509	-0-	669	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 10 RRCID -> 155522 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6496 - 7224

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

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 4 RRCID -> 155525 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6362 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 7 RRCID -> 155527 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6544 - 6556

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

ROBERTSON "19" WELL #: 4 RRCID -> 155529 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6113 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 5 D RRCID -> 155533 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6042 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 1105 RRCID -> 155534 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5668 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 8D RRCID -> 155536 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6564 - 6776

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

BAGGETT WELL #: 3 RRCID -> 155537 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6517 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	820	-0-	-234	-0-	806	2	14	9	Y	13					98
09	1020	N	999	-0-	-21	-0-	992	2	7	9	Y	6	79	1			25
10	1054	N	808	-0-	-246	-0-	804	2	4	9	Y	4					29
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1057	2	8	9	Y	7					36
12	1023	N	912	-0-	-111	-0-	898	2	14	9	Y	13					49
01	806	N	653	-0-	-153	-0-	640	2	13	9	Y	12					61

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5516 RRCID -> 155538 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5814 - 5828

08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 3 RRCID -> 155558 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7058

08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 8 RRCID -> 155809 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5814 - 7010

08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 506 RRCID -> 155810 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6678 - 7400

08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2603 RRCID -> 155811 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6122

08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 155812 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 5968

08	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					-0-
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WATSON RANCH WELL #: 2711 RRCID -> 155813 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6060 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
12	806	N	664	-0-	-142	-0-	664	3			N	-0-					-0-
01	775	N	623	-0-	-152	-0-	623	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5307RD RRCID -> 155814 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5935 - 6523

08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
09	960	N	827	-0-	-133	-0-	827	3			N	-0-					-0-
10	930	N	770	-0-	-160	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 10 D RRCID -> 155957 COMPL. DATE 09/27/1995 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6276 - 6720

08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 2 RRCID -> 155958 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6804 - 7232

08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 5 RRCID -> 155959 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6286 - 7231

08	372	N	130	-0-	-242	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	390	N	70	-0-	-320	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	341	N	43	-0-	-298	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	120	N	34	-0-	-86	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 12 RRCID -> 155961 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6410 - 7150

08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 209 RRCID -> 155963 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6290 - 6490

08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CHILDRESS, C. C. WELL #: 210 RRCID -> 155964 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5956 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16	N	16	-0-	-0-		-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16		-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16		-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14		-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-		-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	15	N	14	-0-	-1		-0-	14	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 213 RRCID -> 155965 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6010 - 6574

08	279	N	233	-0-	-46		-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-		-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	279	N	190	-0-	-89		-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	240	N	177	-0-	-63		-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18		-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-		-0-	186	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 214 RRCID -> 155966 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6251 - 6264

08	8	N	-0-	-0-	-8		-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1		-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-		-0-	5	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 7 RRCID -> 155969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6528 - 7234

08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 33 F RRCID -> 155970 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6189 - 6423

08	98	N	98	-0-	-0-		-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9		-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-		-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-		-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13		-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24		-0-	100	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 30 F RRCID -> 155971 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 6093 - 6608

08	141	N	141	-0-	-0-		-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-		-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-		-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-		-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-		-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-		-0-	111	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 34F RRCID -> 155981 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6227 - 6779

08	480	N	480	-0-	-0-		-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-		-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	434	N	412	-0-	-22		-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-		-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14		-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-		-0-	468	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 7 RRCID -> 156100 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 2 F RRCID -> 156102 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6358 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 32 F RRCID -> 156512 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6174 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 4-F RRCID -> 156535 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6964 - 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
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 5 RRCID -> 156591 COMPL. DATE 09/07/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6484 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 7 RRCID -> 156603 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6388 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 10 RRCID -> 156659 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6545 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA "11" WELL #: 8 RRCID -> 156661 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6441 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C" WELL #: 3 D RRCID -> 156712 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6808 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	85	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 13 RRCID -> 156715 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6552 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 15 RRCID -> 156717 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7114 - 7331

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

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 16 RRCID -> 156718 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6541 - 7244

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

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 17 RRCID -> 156719 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6680 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

FRIEND "94" WELL #: 4 RRCID -> 156792 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 2 RRCID -> 156800 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6596 - 6614

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

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 156809 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6198 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 5 RRCID -> 156813 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7184 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 6 RRCID -> 156818 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6148 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 46 RRCID -> 156834 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6329 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 47 RRCID -> 156838 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6602 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 48 RRCID -> 156843 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6407 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	300	N	81	-0-	-219	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	420	N	96	-0-	-324	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
01	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

UNION PACIFIC WELL #: 52 RRCID -> 156851 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6338 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	445	N	445	-0-	-0-		-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-		-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-		-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-		-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-		-0-	431	3			N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-		-0-	423	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 53 F RRCID -> 156855 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6301 - 6856

08	272	N	272	-0-	-0-		-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-		-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-		-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-		-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-		-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	248	N	222	-0-	-26		-0-	222	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 6 RRCID -> 156864 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6019 - 6476

08	227	N	227	-0-	-0-		-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	240	N	199	-0-	-41		-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-		-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-		-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2		-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	248	N	228	-0-	-20		-0-	228	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 211 RRCID -> 156872 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6046 - 6452

08	31	N	10	-0-	-21		-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-		-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-		-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-		-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9		-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13		-0-	18	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 2 RRCID -> 156878 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6768 - 7168

08	403	N	341	-0-	-62		-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	390	N	261	-0-	-129		-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	403	N	286	-0-	-117		-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	330	N	204	-0-	-126		-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21		-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	279	N	213	-0-	-66		-0-	213	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "10" WELL #: 7 RRCID -> 156887 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6115 - 6128

08	163	N	163	-0-	-0-		-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-		-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-		-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-		-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4		-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-		-0-	155	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE 53 WELL #: 2 D RRCID -> 156938 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5960 - 6574

08	417	N	417	-0-	-0-		-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-		-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	496	N	383	-0-	-113		-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-		-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	434	N	300	-0-	-134		-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	372	N	319	-0-	-53		-0-	319	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 7 RRCID -> 156940 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6788 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 12 RRCID -> 156942 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6242 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
10	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	3			N	-0-					-0-
11	750	N	635	-0-	-115	-0-	635	3			N	-0-					-0-
12	775	N	633	-0-	-142	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "6C" WELL #: 7 RRCID -> 156944 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6281 - 6406

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

WATSON RANCH WELL #: 2710 RRCID -> 156945 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6030 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 1103 RRCID -> 156954 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5642 - 6218

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

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 8 RRCID -> 156963 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6394 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	270	N	121	-0-	-149	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 7 RRCID -> 157069 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6876 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

UNION PACIFIC "A" WELL #: 54 RRCID -> 157077 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6392 - 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
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 12 RRCID -> 157081 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6523 - 6543

08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 4 RRCID -> 157099 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6342 - 6418

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 7 RRCID -> 157123 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7420

08	186	N	9	-0-	-177	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 4 RRCID -> 157185 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6092 - 7356

08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 4 RRCID -> 157189 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7243

08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 13 RRCID -> 157205 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6516 - 6738

08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY WELL #: 14 RRCID -> 157207 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6212 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	3			N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	651	N	488	-0-	-163	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 107 RRCID -> 157208 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6032 - 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
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1408 RRCID -> 157209 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6042 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1409 RRCID -> 157210 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1506 RRCID -> 157211 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5883 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 7 RRCID -> 157226 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 157230 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5679 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WATSON RANCH WELL #: 8701 RRCID -> 157233 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5832 - 6196

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

WATSON RANCH WELL #: 2712 RRCID -> 157236 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5725 - 6604

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

UNION PACIFIC WELL #: 49 RRCID -> 157255 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6464 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

PIERCE-STATE "106" WELL #: 4 RRCID -> 157258 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5989 - 6034

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

MOODY MINERAL "23A" WELL #: 4 RRCID -> 157336 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6888 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 5 RRCID -> 157374 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6016 - 7200

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

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 4 RRCID -> 157380 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6144 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ELMER HOOVER HATTON ESTATE "13" WELL #: 14 RRCID -> 157705 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6784 - 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
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	180 N	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23C" WELL #: 4 RRCID -> 157706 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6414 - 6850

08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 157707 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5546 - 5800

08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 2 RRCID -> 157708 COMPL. DATE 01/23/1968 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	240 N	115	-0-	-125	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23D" WELL #: 3 RRCID -> 157712 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5690 - 7024

08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 212 RRCID -> 157714 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6295 - 6398

08	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 3 RRCID -> 157716 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7312 - 7424

08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CHILDRESS "8" WELL #: 3 RRCID -> 157936 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5674 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 4 RRCID -> 157946 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5720 - 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
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 5 RRCID -> 157950 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 157967 COMPL. DATE 03/28/1968 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 7 RRCID -> 157991 COMPL. DATE 03/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "1D" WELL #: 3 RRCID -> 158010 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6210 - 6221

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

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 8 RRCID -> 158105 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6684 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 9 RRCID -> 158114 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 8 RRCID -> 158116 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6850 - 7416

08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 3 RRCID -> 158124 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7330

08	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 8 RRCID -> 158128 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6190 - 7404

08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 3 RRCID -> 158130 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6526 - 7232

08	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 4 RRCID -> 158136 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6342 - 7366

08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 5 RRCID -> 158140 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6652 - 7212

08	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 6 RRCID -> 158163 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6554 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 7 RRCID -> 158172 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 4 RRCID -> 158179 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6824 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 5 RRCID -> 158185 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6732 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 6 RRCID -> 158384 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6574 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 7 RRCID -> 158385 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6542 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 9 RRCID -> 158436 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6475 - 6650

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CARSON, IRA "10" WELL #: 11 RRCID -> 158449 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 56-F RRCID -> 158458 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6224 - 6820

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5308-D RRCID -> 158469 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5582 - 6578

08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 55-F RRCID -> 158474 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 6820 - 6836

08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
10	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	3			N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 8 RRCID -> 158480 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6040 - 7028

08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 12 RRCID -> 158481 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5924 - 6442

08	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	190	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 5 RRCID -> 158483 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6348 - 6944

08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	201	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

UNION PACIFIC "D" WELL #: 13 RRCID -> 158488 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6215 - 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
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 15 RRCID -> 158491 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6294 - 6627

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

UNION PACIFIC "D" WELL #: 14 RRCID -> 158493 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6433 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 158501 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5474 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 158769 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5103 - 5132

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

HENDERSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 158780 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6470 - 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
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

GRAVES "12" WELL #: 2 RRCID -> 158782 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7081 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

GRAVES "12" WELL #: 3 RRCID -> 158790 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 7 RRCID -> 158806 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6408 - 7120

08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 6 RRCID -> 158807 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6450 - 7154

08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	300	N	151	-0-	-149	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 7 RRCID -> 158808 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6942 - 7364

08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 5 RRCID -> 158813 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7158 - 7238

08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 12 RRCID -> 159077 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6254 - 6778

08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	434	N	158	-0-	-276	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 159251 COMPL. DATE 05/18/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8405 - 8444

08	620	N	392	-0-	-228	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	510	N	363	-0-	-147	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 159255 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8446 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE 53 WELL #: 3 RRCID -> 159262 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5896 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE 61 WELL #: 2D RRCID -> 159264 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5882 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-					-0-

GRAVES "12" WELL #: 4 RRCID -> 159277 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6372 - 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
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 5 RRCID -> 159278 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6014 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 607 RRCID -> 159284 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOM MITCHELL-STATE "20B" WELL #: 7 RRCID -> 159285 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5786 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 9 RRCID -> 159286 COMPL. DATE 05/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6902

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

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 3-F RRCID -> 159333 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6270 - 6607

08	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5309 RRCID -> 159345 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6004 - 6020

08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 159506 COMPL. DATE 05/18/1996 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8472 - 8577

08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	510	N	196	-0-	-314	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	496	N	278	-0-	-218	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 4 RRCID -> 159696 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6138 - 7184

08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 5-F RRCID -> 159698 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6446 - 6482

08	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 7 RRCID -> 159873 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5972 - 6628

08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 6 RRCID -> 160014 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6025 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	294	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 9 RRCID -> 160018 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6144 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	216	-0-	-218	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	465	N	229	-0-	-236	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	341	N	114	-0-	-227	-0-	114	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 8 RRCID -> 160122 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 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
08	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 7 RRCID -> 160128 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7210 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 3 RRCID -> 160171 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5582 - 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
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "43" WELL #: 5 RRCID -> 160250 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 5816 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "12D" WELL #: 2 RRCID -> 160259 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6158 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 8 RRCID -> 160271 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6198 - 6670

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

ZIPP RANCH "34" WELL #: 9 RRCID -> 160274 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6580 - 6702

08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 7001 RRCID -> 160455 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7006 - 7088

08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 33 RRCID -> 160497 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6410 - 6460

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 34 RRCID -> 160501 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6338 - 6374

08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH "12" WELL #: 10 RRCID -> 160847 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6398 - 6564

08	589 N	488	-0-	-101	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	570 N	286	-0-	-284	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	589 N	21	-0-	-568	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 6 RRCID -> 160850 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5942 - 6776

08	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 9 RRCID -> 160855 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6038 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 8 RRCID -> 160857 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5998 - 6040

08	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 3 RRCID -> 160885 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6004 - 7152

08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 5 RRCID -> 160887 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5988 - 7140

08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C 15 WELL #: 9 RRCID -> 160916 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6351 - 6596

08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 8 RRCID -> 160998 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6044 - 6594

08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	578	-0-	-472	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	961	N	479	-0-	-482	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 4R RRCID -> 161010 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6564 - 7006

08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, J. S. "17" WELL #: 7 RRCID -> 161014 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6046 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

CLEGG "84" WELL #: 3 RRCID -> 161020 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5886 - 6746

08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 5 RRCID -> 161023 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6044 - 7186

08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 4 RRCID -> 161028 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6514 - 6662

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 5 RRCID -> 161029 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 6364 - 7236

08	496	N	298	-0-	-198	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4" WELL #: 7003 RRCID -> 161044 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6298 - 6302

08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 5 RRCID -> 161138 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6400

08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "21A" WELL #: 8 RRCID -> 161450 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	270	N	113	-0-	-157	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 64 RRCID -> 161476 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6622 - 6668

08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 65 RRCID -> 161477 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6308 - 6834

08	651	N	624	-0-	-27	-0-	616	3	8	9	Y	7					28
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	649	3	17	9	Y	15	24	1			19
10	620	N	578	-0-	-42	-0-	570	3	8	9	Y	7					26
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	642	3	19	9	Y	17					43
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	672	3	17	9	Y	15	25	1			33
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	662	3	19	9	Y	17	26	1			24

UNION PACIFIC WELL #: 66 RRCID -> 161483 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6534 - 6596

08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 67 RRCID -> 161484 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6534 - 6586

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C" WELL #: 6 RRCID -> 161487 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6102 - 6250

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 7 RRCID -> 161492 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6254 - 6374

08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, C.C. "3C" WELL #: 8 RRCID -> 161494 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6062 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 4 RRCID -> 161495 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6092 - 7110

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 5 RRCID -> 161496 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6426 - 6654

08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 6 RRCID -> 161820 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7028 - 7144

08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 36 RRCID -> 161825 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6432 - 6474

08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

THOMAS, J. K. "5C" WELL #: 3 RRCID -> 161828 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6106 - 7398

08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	3			N	-0-					-0-
01	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 70 RRCID -> 161926 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6554 - 6686

08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER ESTATE WELL #: 608 RRCID -> 161931 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6790 - 7204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 12 RRCID -> 162104 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6470 - 6658

08	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	300 N	252	-0-	-48	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 63 RRCID -> 162105 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6672

08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 1401 RRCID -> 162224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6472 PERF. 4954 - 5168

08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 4 RRCID -> 162229 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6018 - 6608

08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	240 N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 5 RRCID -> 162256 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5712 - 6258

08	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

HATTON, E. H. ESTATE "10D" WELL #: 3 RRCID -> 162258 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5890 - 6998

08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 4 RRCID -> 162376 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6774 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 8 RRCID -> 162377 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6216 - 6224

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

CHILDRESS, CRYSTELLE "102A" WELL #: 2 RRCID -> 162380 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5908 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

HATTON, E. H. ESTATE "14D" WELL #: 8 RRCID -> 162381 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6470 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-

HATTON, E. H. ESTATE "14D" WELL #: 9 RRCID -> 162382 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6502 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	713	N	543	-0-	-170	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	600	N	492	-0-	-108	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	620	N	499	-0-	-121	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 9015 RRCID -> 162384 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6758 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 12 RRCID -> 162396 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6734 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 77 RRCID -> 162408 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6300 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 7 RRCID -> 162452 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 7170

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "16N" WELL #: 2 RRCID -> 162453 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6322 - 6868

08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	835	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "16S" WELL #: 3 RRCID -> 162456 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6588 - 6959

08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 11 RRCID -> 162457 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6292 - 6924

08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 11 RRCID -> 162458 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6746 - 7174

08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 13 RRCID -> 162459 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6952

08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1 WELL #: 1003 RRCID -> 162461 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6198 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 16 RRCID -> 162462 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6518 - 6628

08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1410 RRCID -> 162488 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6030 - 6354

08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 108 RRCID -> 162533 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6024 - 6364

08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 9 RRCID -> 162639 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6210 - 6220

08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	217	-0-	-124	-0-	217	3			Y	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 10 RRCID -> 162640 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6285 - 6386

08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1508 RRCID -> 162641 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5952 - 6293

08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SUTTON WELL #: 1509 RRCID -> 162642 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5931 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTILLE "3A" WELL #: 3 RRCID -> 162668 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5942 - 6446

08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 10 RRCID -> 162669 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6380 - 6923

08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 11 RRCID -> 162670 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6908 - 7244

08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-
01	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM 20D WELL #: 6 RRCID -> 162673 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6510 - 6812

08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 14 RRCID -> 162674 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5952 - 6896

08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 9 WELL #: 3 RRCID -> 162702 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6432 - 6610

08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 11 RRCID -> 162879 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6446 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 73-D RRCID -> 162889 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6578 - 6742

08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM-STATE "20A" WELL #: 8 RRCID -> 162915 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6532 - 6842

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 74 RRCID -> 162916 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6660

08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 2 RRCID -> 163049 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6222

08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

PIERCE 44 "A" WELL #: 5 RRCID -> 163071 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6026 - 6052

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 7 RRCID -> 163088 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6274 - 6352

08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 72 RRCID -> 163184 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS "8D" WELL #: 1 RRCID -> 163276 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5884 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 8 RRCID -> 163280 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6188 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "102A" WELL #: 3 RRCID -> 163284 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6126 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "29A" WELL #: 2 RRCID -> 163355 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 5746 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY-STATE, C. C. "Z" WELL #: 3 RRCID -> 163411 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 10 RRCID -> 163415 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6472 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 5 RRCID -> 163416 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 3 RRCID -> 163417 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5732 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 4 RRCID -> 163418 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5972 - 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
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 5 RRCID -> 163419 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5842 - 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
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "4D" WELL #: 4 RRCID -> 163456 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6490 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 5 RRCID -> 163487 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	390	N	299	-0-	-91	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	403	N	233	-0-	-170	-0-	233	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 13 RRCID -> 163625 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6592 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MITCHELL, TOM-STATE 20D WELL #: 5 RRCID -> 163698 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5730 - 7188

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

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 6 RRCID -> 163700 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6358 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "7A" WELL #: 6 RRCID -> 163759 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5740 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9B" WELL #: 8 RRCID -> 164011 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5948 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 7 RRCID -> 164012 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5998 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 8 RRCID -> 164015 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 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
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 6 RRCID -> 164056 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6316 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	112	3	3	9	N	3	3	8			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MOODY MINERALS "11D" WELL #: 6 RRCID -> 164544 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	283	N	283	-0-	-0-		-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-		-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-		-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	270	N	211	-0-	-59		-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6		-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-		-0-	283	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 6 RRCID -> 164732 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6824 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	271	-0-	-8		-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	-3		-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-		-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-		-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7		-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3		-0-	276	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 164737 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5886 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	148	-0-	-38		-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-		-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-		-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-		-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-		-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-		-0-	210	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8D" WELL #: 2 RRCID -> 164896 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6010 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	258	N	258	-0-	-0-		-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-		-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-		-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-		-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	217	N	189	-0-	-28		-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-		-0-	220	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "5C" WELL #: 8 RRCID -> 164899 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6114 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	334	N	334	-0-	-0-		-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-		-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10		-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	330	N	277	-0-	-53		-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	341	N	185	-0-	-156		-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	341	N	321	-0-	-20		-0-	321	3			N	-0-					-0-

CLEGG "84" WELL #: 4 RRCID -> 164906 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6092 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	533	N	533	-0-	-0-		-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-		-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-		-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-		-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-		-0-	436	3			N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-		-0-	431	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE 61 WELL #: 3 RRCID -> 164907 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5568 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	450	N	450	-0-	-0-		-0-	450	3			N	-0-					-0-
09	450	N	428	-0-	-22		-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-		-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	450	N	429	-0-	-21		-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-		-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-		-0-	453	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, C. C. "6B" WELL #: 2 RRCID -> 164923 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6348 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1510A RRCID -> 164926 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7198 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	420	N	248	-0-	-172	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 5 RRCID -> 164928 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5930 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 4 RRCID -> 165362 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6114 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	47	-0-	-170	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 165791 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 165793 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5932 - 6356

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

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 165796 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6060 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 165797 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6086 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165798 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6238 - 6466

08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09	540	N	472	-0-	-68	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	540	N	127	-0-	-413	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 903 RRCID -> 165801 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6170 - 6392

08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 610D RRCID -> 165804 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6800 - 7384

08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1511B RRCID -> 165806 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6778 - 7376

08	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
11	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
01	496	N	334	-0-	-162	-0-	334	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 609D RRCID -> 165810 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6102 - 7396

08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 7010D RRCID -> 165902 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6248 - 6426

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG WELL #: 5413 RRCID -> 165962 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6044 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 6 RRCID -> 165966 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6374 - 7000

08	372	N	216	-0-	-156	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	390	N	210	-0-	-180	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH K WELL #: 3401 RRCID -> 166459 COMPL. DATE 09/06/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4886 - 5744

08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 58 RRCID -> 166622 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6305 - 6640

08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	307	3	2	9	N	2	2	8			-0-

MOODY MINERALS "23B" WELL #: 5 RRCID -> 166927 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5895 - 7058

08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 7 RRCID -> 166928 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6422 - 7136

08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 8 RRCID -> 166929 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5914 - 7120

08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON "7" WELL #: 5 RRCID -> 166933 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5792 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 6 RRCID -> 166935 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6746 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 6 RRCID -> 166937 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6236 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 7 RRCID -> 166940 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	164	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 7 RRCID -> 166944 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6682 - 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
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	3			N	-0-					-0-
12	713	N	455	-0-	-258	-0-	455	3			N	-0-					-0-
01	713	N	473	-0-	-240	-0-	473	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 6 RRCID -> 167162 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 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
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1411 RRCID -> 167400 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6256 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SUTTON WELL #: 1412 RRCID -> 167401 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6206 - 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
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 15 RRCID -> 167405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6319 - 6926

08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3303 RRCID -> 167406 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7094

08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3304 RRCID -> 167407 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6804 - 7262

08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3305R RRCID -> 167408 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6320 - 7230

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3307 RRCID -> 167410 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6328 - 7184

08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3309 RRCID -> 167411 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6334 - 6919

08	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PIERCE, J. S. 3 WELL #: 5 RRCID -> 167633 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5876 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42B" WELL #: 5 RRCID -> 167635 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6022 - 7076

08	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 7 RRCID -> 167661 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6134 - 6740

08	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3308 RRCID -> 167670 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5922 - 7320

08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	558	N	487	-0-	-71	-0-	485	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

HOOVER "13" WELL #: 9 RRCID -> 167684 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6464

08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	788	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	623	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	539	3	4	9	Y	4	4	8			-0-

SUTTON WELL #: 110 RRCID -> 167688 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6290 - 6356

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 804 RRCID -> 167689 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6088 - 6192

08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SUTTON WELL #: 109 RRCID -> 167690 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6050 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 12 RRCID -> 167692 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6382 - 6414

08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 14 RRCID -> 167693 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6310 - 6392

08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 7 RRCID -> 167756 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5818 - 6332

08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 13 RRCID -> 167768 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6158 - 6272

08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 9 RRCID -> 167977 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5780 - 6376

08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "IGN" 7 WELL #: 2 RRCID -> 167979 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5898 - 6772

08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON "IGN" 7 WELL #: 3 RRCID -> 167980 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5892 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 11 RRCID -> 168043 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6348 - 6442

08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	3			Y	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 15 RRCID -> 168289 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6344 - 6418

08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3306 RRCID -> 168374 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6296 - 7246

08	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3310 RRCID -> 168404 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6272 - 6906

08	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS "A" WELL #: 2043 RRCID -> 168462 COMPL. DATE 10/05/1997 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6214 - 7178

08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 5 RRCID -> 168568 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6354 - 6978

08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	341	N	23	-0-	-318	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 6 RRCID -> 168569 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6486 - 6994

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

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 7 RRCID -> 168570 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6208 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 3 RRCID -> 168571 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 5R RRCID -> 168573 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
01	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 6 RRCID -> 168574 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 9 RRCID -> 168586 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6352 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 11 RRCID -> 168610 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5862 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 12 RRCID -> 168611 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5884 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "3B" WELL #: 4 RRCID -> 168613 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5964 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22C" WELL #: 5 RRCID -> 168634 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6486 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22C" WELL #: 6 RRCID -> 168636 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6446 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22B" WELL #: 4 RRCID -> 168639 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6388 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1510 RRCID -> 168767 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5892 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 8 RRCID -> 168772 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5906 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	502	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 5 RRCID -> 168773 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5880 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 168774 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6707

08	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 168775 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6196 - 6661

08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-
11	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	3			N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE "19B" WELL #: 2R RRCID -> 168959 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6490 - 7250

08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 42 RRCID -> 168977 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6339 - 6613

08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	496	N	342	-0-	-154	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	480	N	379	-0-	-101	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 43 RRCID -> 168979 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6416 - 6618

08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 44 RRCID -> 168980 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6367 - 6629

08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 50 RRCID -> 168981 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
12	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 49 RRCID -> 168993 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6331

08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 8 WELL #: 2 RRCID -> 169115 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6852 - 6930

08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					52
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					52
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					52
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					52
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					52
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					52

HENDERSON 8 WELL #: 3 RRCID -> 169116 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 6900 - 6960

08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					52
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					52
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					52
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					52
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					52
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					52

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169235 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6440 - 6728

08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "27B" WELL #: 2 RRCID -> 169237 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6078 - 6754

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL MONTGOMERY STATE G U WELL #: 3 RRCID -> 169277 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6682

08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
11	870	N	677	-0-	-193	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12	899	N	762	-0-	-137	-0-	762	3			N	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 4 RRCID -> 169279 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6388 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 5 RRCID -> 169280 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6412 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 6 RRCID -> 169281 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6465 - 6759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 7 RRCID -> 169517 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6426 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

BEAN "2" WELL #: 2 RRCID -> 169521 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6670 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 14 RRCID -> 169523 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6312 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21B" WELL #: 5 RRCID -> 169524 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MOODY WELL #: 3312 RRCID -> 169611 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6752 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3313 RRCID -> 169613 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6308 - 6920

08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3314 RRCID -> 169615 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6264 - 7210

08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3315 RRCID -> 169620 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5938 - 6930

08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3316 RRCID -> 169621 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6318 - 7198

08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

HOOVER-STATE WELL #: 3 RRCID -> 169623 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6607

08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 6 RRCID -> 169985 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5718 - 7018

08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09	630	N	423	-0-	-207	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	630	N	522	-0-	-108	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
01	651	N	9	-0-	-642	-0-	9	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 9 RRCID -> 169988 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5736 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 10 RRCID -> 169989 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5712 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 4 RRCID -> 169991 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5712 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3311 RRCID -> 170083 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6362 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "29D" WELL #: 1 RRCID -> 170235 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5364 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "5" WELL #: 2 RRCID -> 170244 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6012 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 8 RRCID -> 170261 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 6240 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	556	-0-	-219	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09	750	N	540	-0-	-210	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	775	N	554	-0-	-221	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-					-0-
01	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 4 RRCID -> 170263 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5704 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170264 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6422 - 6724

08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 9 RRCID -> 170265 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5838 - 6726

08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170280 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6634

08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 10 RRCID -> 170349 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5908 - 6696

08	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	480	N	366	-0-	-114	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 11 RRCID -> 170354 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 6700

08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 12 RRCID -> 170355 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5834 - 6738

08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 13 RRCID -> 170357 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5858 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	323	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 3052 RRCID -> 170583 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 5740 - 7370

08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 6 RRCID -> 170585 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5718 - 7004

08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 39 RRCID -> 170744 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6700

08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 6 RRCID -> 170900 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6178 - 6780

08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	465	N	338	-0-	-127	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	450	N	291	-0-	-159	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	465	N	280	-0-	-185	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "8" WELL #: 3 RRCID -> 171917 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6398 - 6934

08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	300	N	167	-0-	-133	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1511 RRCID -> 172524 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6076 - 6226

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SUTTON WELL #: 1413 RRCID -> 172525 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6286

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

SUTTON WELL #: 1414 RRCID -> 172526 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6296 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 3 RRCID -> 172758 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7144

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

HENDERSON "8" WELL #: 4 RRCID -> 172787 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6336 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

HOOVER "13" WELL #: 11 RRCID -> 173105 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6328 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 16 RRCID -> 173106 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6340 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 17 RRCID -> 173148 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6174 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER "18" WELL #: 18 RRCID -> 173149 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6152 - 6244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 4 RRCID -> 174598 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 6588

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 174732 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 6422 - 6620

08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 6-U RRCID -> 175484 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6430 - 6612

08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

PIERCE 2218 WELL #: 2 RRCID -> 175925 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6382 - 6446

08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 3 RRCID -> 176627 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6192 - 6906

08	403 N	204	-0-	-199	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	360 N	212	-0-	-148	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	372 N	225	-0-	-147	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 4 RRCID -> 176628 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6734 - 6896

08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HUTCHINGS 43 WELL #: 5 RRCID -> 176629 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6222 - 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
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 4 RRCID -> 176631 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6676 - 7200

08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 6 RRCID -> 176632 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6766 - 7214

08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	360	N	128	-0-	-232	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	372	N	99	-0-	-273	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	360	N	47	-0-	-313	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B WELL #: 5 RRCID -> 176633 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6784 - 7242

08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 4 RRCID -> 176728 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6274 - 6866

08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 8 RRCID -> 176887 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6968 - 7440

08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 112 RRCID -> 176979 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6320 - 6404

08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SUTTON WELL #: 113 RRCID -> 176982 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1415 RRCID -> 176983 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6356

08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1513 RRCID -> 176985 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6350

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAVES 12 WELL #: 5 RRCID -> 177018 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7087 - 7268

08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 7 RRCID -> 177842 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6298

08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
10	775	N	607	-0-	-168	-0-	607	3			N	-0-					-0-
11	750	N	580	-0-	-170	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	775	N	384	-0-	-391	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	620	N	271	-0-	-349	-0-	271	3			N	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 19 RRCID -> 177999 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6220 - 6314

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 37 RRCID -> 180942 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6144 - 6855

08	682	N	475	-0-	-207	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
12	713	N	701	-0-	-12	-0-	699	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 78 RRCID -> 181436 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6232 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 17 RRCID -> 181449 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6370 - 6690

08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 15 RRCID -> 182328 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6300 - 7364

08	558	N	414	-0-	-144	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 7 RRCID -> 182332 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6180 - 7312

08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 8 RRCID -> 182334 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6281 - 7330

08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 9 RRCID -> 182335 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6315 - 7354

08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 10 RRCID -> 182336 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6694 - 6940

08	279	N	129	-0-	-150	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 5 RRCID -> 182495 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6349 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-

MOODY 39 WELL #: 3 RRCID -> 182497 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6628 - 6870

08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3348	-0-	248	248	3348	3			N	-0-					-0-
11	720	N	464	-0-	-256	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	744	N	485	-0-	-259	-0-	485	3			N	-0-					-0-
01	744	X	510	-0-	-234	-0-	510	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 4 RRCID -> 182498 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6746 - 6894

08	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	558	N	404	-0-	-154	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 51 RRCID -> 182500 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6480

08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	89	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 9 RRCID -> 182503 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6238 - 7426

08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 11 RRCID -> 182506 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 6179 - 6624

08	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 10 RRCID -> 182507 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6180 - 7476

08	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09	540	N	454	-0-	-86	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY WELL #: 3317 RRCID -> 182514 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6340 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 7 RRCID -> 182515 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6073 - 6561

08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 2 RRCID -> 182735 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6541 - 6620

08	155	N	125	-0-	-30	-0-	14	1	111	2	N	-0-					86
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	N	-0-					86
10	155	N	82	-0-	-73	-0-	9	1	73	2	N	-0-					86
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	11	1	81	2	N	-0-					86
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	10	1	84	2	N	-0-					86
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	11	1	75	2	N	-0-					86

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 2 RRCID -> 183086 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6258 - 6625

08	248	N	219	-0-	-29	-0-	24	1	195	2	N	-0-					-0-
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	23	1	186	2	N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	27	1	205	2	N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	37	1	283	2	N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	24	1	202	2	N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	33	1	216	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 3 RRCID -> 183088 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6512

08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	76	1	614	2	N	-0-					79
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	69	1	545	2	N	-0-					79
10	620	N	613	-0-	-7	-0-	70	1	543	2	N	-0-					79
11	600	N	481	-0-	-119	-0-	56	1	425	2	N	-0-					79
12	620	N	486	-0-	-134	-0-	52	1	434	2	N	-0-					79
01	620	N	460	-0-	-160	-0-	61	1	399	2	N	-0-					79

MONTGOMERY "16" WELL #: 11 RRCID -> 185544 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6509 - 6529

08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 9 RRCID -> 185750 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6270 - 6717

08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	620	N	354	-0-	-266	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	600	N	363	-0-	-237	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CARSON, IRA "54" WELL #: 8 RRCID -> 185782 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 5792 - 6933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	180 N	52	-0-	-128	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	186 N	19	-0-	-167	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 7 RRCID -> 185783 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6142 - 7111

08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	744 N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
12	744 N	687	-0-	-57	-0-	687	3			N	-0-					-0-
01	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 6 RRCID -> 185879 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6465 - 7008

08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5517 RRCID -> 186428 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5416 - 6009

08	279 N	163	-0-	-116	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	330 N	221	-0-	-109	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5518 RRCID -> 186429 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6698

08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 187014 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7917 - 8049

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 187019 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 6280

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 187022 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 187031 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 6313

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEGG, ELOISE 61 WELL #: 5 RRCID -> 187410 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6189 - 6901

08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	300 N	226	-0-	-74	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5411R RRCID -> 187642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5686 - 6767

08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	775 N	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-					-0-
11	750 N	730	-0-	-20	-0-	730	3			N	-0-					-0-
12	775 N	679	-0-	-96	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 6 RRCID -> 187962 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 6330

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 7 RRCID -> 187969 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 6 RRCID -> 187975 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5694 - 6246

08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WATSON RANCH WELL #: 908 RRCID -> 188586 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188605 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6172 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 6 RRCID -> 188626 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5975 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 8 RRCID -> 188627 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6252 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
12	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					-0-
01	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 11 RRCID -> 188630 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6177 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 12 RRCID -> 188631 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6200 - 7231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 13 RRCID -> 188634 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6490 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 12 RRCID -> 188637 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5883 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 4010 RRCID -> 188639 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6643 - 7270

08	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	540	N	472	-0-	-68	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 8 RRCID -> 188948 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6169 - 6736

08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 54 RRCID -> 188955 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6050 - 6571

08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 7 RRCID -> 189644 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6254 - 6688

08	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	3			N	-0-					-0-
09	870	N	866	-0-	-4	-0-	866	3			N	-0-					-0-
10	868	N	722	-0-	-146	-0-	722	3			N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
12	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	3			N	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 6 RRCID -> 189645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6517 - 6710

08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 6 RRCID -> 189796 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5926 - 6426

08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	3			N	-0-					-0-
01	651	N	372	-0-	-279	-0-	372	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY WELL #: 15 RRCID -> 190262 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6252 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	804	-0-	-436	-0-	804	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1045	-0-	-185	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 14 RRCID -> 190266 COMPL. DATE 04/14/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6741

08	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	434	N	228	-0-	-206	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 93 RRCID -> 190269 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6332 - 6982

08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 92 RRCID -> 190272 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6770

08	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	589	N	148	-0-	-441	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	589	N	10	-0-	-579	-0-	10	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 13 RRCID -> 190289 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6461

08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 14 RRCID -> 190292 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6206 - 6492

08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 18 RRCID -> 190296 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6268 - 6624

08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 38 RRCID -> 190309 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6217 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 15 RRCID -> 190313 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6210 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A" WELL #: 3 RRCID -> 190551 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5996 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	3			N	-0-					-0-
09	990	N	827	-0-	-163	-0-	827	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	838	-0-	-185	-0-	838	3			N	-0-					-0-
11	900	N	820	-0-	-80	-0-	820	3			N	-0-					-0-
12	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	3			N	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 79 RRCID -> 190681 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 6798 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1104	-0-	-260	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	931	-0-	-216	-0-	931	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1153	3	3	9	N	3	3	8			-0-

CHILDRESS RANCH NORTH WELL #: 901 RRCID -> 191122 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 6046 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					182
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					182
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					182
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					182
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					182
01	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					182

CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 301 RRCID -> 191123 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5852 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 13 RRCID -> 191129 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6450 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	570	N	445	-0-	-125	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	558	N	420	-0-	-138	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	450	N	361	-0-	-89	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 191137 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 6402 - 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
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	360	N	252	-0-	-108	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "43" WELL #: 6 RRCID -> 191142 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5780 - 6302

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

CARSON, IRA "54" WELL #: 9 RRCID -> 191456 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6266 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
12	868	N	785	-0-	-83	-0-	785	3			N	-0-					-0-
01	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 8 RRCID -> 192614 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 24 RRCID -> 192615 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	907	-0-	-364	-0-	897	3	10	9	N	9	9	8			-0-
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 95 RRCID -> 192616 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6358 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09	420	N	133	-0-	-287	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	13	-0-	-557	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 38 RRCID -> 192618 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6347 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "C" WELL #: 28 RRCID -> 192627 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	840	N	70	-0-	-770	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	372	N	56	-0-	-316	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	372	N	63	-0-	-309	-0-	63	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 55 RRCID -> 192927 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6404 - 6614

08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 23 RRCID -> 193509 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 27 RRCID -> 193515 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230

08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 61 RRCID -> 193516 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 6297 - 6867

08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 94 RRCID -> 193517 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6294 - 6894

08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 8 RRCID -> 193727 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6741

08	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	3			N	-0-					-0-
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

UNION PACIFIC 'A' WELL #: 98 RRCID -> 193742 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6178 - 6731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
10	403 N	108	-0-	-295	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	465 N	2	-0-	-463	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 96 RRCID -> 193743 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6392 - 7006

08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 14A WELL #: 4 RRCID -> 193745 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5993 - 6571

08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	248 N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	217 N	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC 'C' WELL #: 38 RRCID -> 193755 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5829 - 6695

08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	217 N	30	-0-	-187	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	210 N	4	-0-	-206	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 194840 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 6858 - 8675

08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 8001 RRCID -> 194842 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5617 - 6346

08	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					181
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					181
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					181
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					181
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					181
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					181

CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 2101 RRCID -> 196013 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5856 - 6336

08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ROBERTSON "4" WELL #: 8 RRCID -> 197144 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					248
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			N	-0-					248
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					248
11	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	3			N	-0-					248
*12	558	N	501	-0-	-57	-0-	491	3	10	9	N	9	7	8			250
01	806	N	502	-0-	-304	-0-	502	3			N	-0-					250

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 36 RRCID -> 199051 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6113 - 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
08	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
10	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	3			N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
12	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	3			N	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 199055 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 6115 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	600	N	494	-0-	-106	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 16 RRCID -> 199066 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6174 - 6725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	734	-0-	-103	-0-	734	3			N	-0-					-0-
09	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	744	N	617	-0-	-127	-0-	617	3			N	-0-					-0-
11	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	3			N	-0-					-0-
12	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					-0-
01	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 199081 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6201 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 9 RRCID -> 199083 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6630 - 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
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 7 RRCID -> 199085 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MOODY ESTATE "53" WELL #: 6 RRCID -> 199092 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6140 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 9 RRCID -> 199095 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6750 - 7295

08	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 8 RRCID -> 200835 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6200 - 7285

08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 8 RRCID -> 200858 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6131 - 6649

08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 17 RRCID -> 200860 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6282 - 6793

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 16 RRCID -> 200863 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6288 - 6886

08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 13 RRCID -> 200874 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 5926 - 6558

08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

BEAN, VADA WELL #: 9 RRCID -> 201391 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6175 - 6760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 10 RRCID -> 201392 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5993 - 6596

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 11 RRCID -> 202341 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5996 - 6868

08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	3	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 16 RRCID -> 205091 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6239 - 6500

08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA '11' WELL #: 14 RRCID -> 205227 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6358 - 6622

08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
11	510 N	429	-0-	-81	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. 15 WELL #: 10 RRCID -> 205359 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6752

08	279 N	168	-0-	-111	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	310 N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 8 RRCID -> 206251 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6153 - 6718

08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					90
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					90
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					90
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					90
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					90
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					90

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "B" WELL #: 17 RRCID -> 206517 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6202 - 6487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	949	3	2	9	N	2	2	8			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 26 RRCID -> 207127 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6268 - 9330

08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	829	-0-	-194	-0-	829	3			N	-0-					-0-
11	990	N	937	-0-	-53	-0-	937	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	937	-0-	-86	-0-	937	3			N	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 3 RRCID -> 207184 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6610

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. 15 WELL #: 11 RRCID -> 207486 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6350 - 6608

08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 12 RRCID -> 207491 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6116 - 6688

08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 4 RRCID -> 208447 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6584 - 6650

08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	8	1	60	2	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	2	N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	2	N	-0-					-0-

CARSON, IRA 10 WELL #: 16 RRCID -> 209599 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6089 - 6691

08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ROBERTSON "5A" WELL #: 2 RRCID -> 210019 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6136 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					147
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					147
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					147
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	3	3	9	N	3	3	8			147
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	6	3	4	9	N	4	4	8			147
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					147

BEAN, VADA WELL #: 13 RRCID -> 210818 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 3130 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 19 RRCID -> 213217 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6484 - 6637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
01	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					-0-

S. C. MILLSPAUGH 2 WELL #: 10 RRCID -> 213283 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6334 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

S. C. MILLSPAUGH 2 WELL #: 11 RRCID -> 213284 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6774 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 21 RRCID -> 214286 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6478 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 2B WELL #: 7 RRCID -> 214983 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6572 - 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
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, S. #14 WELL #: 9 RRCID -> 214985 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6251 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1512 RRCID -> 215014 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14 WELL #: 7 RRCID -> 215465 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6190 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	161	-0-	-211	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 12 RRCID -> 215576 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6078 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 9 RRCID -> 215735 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 15 RRCID -> 215745 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6526 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 5 RRCID -> 215746 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6616 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	360	N	200	-0-	-160	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 20 RRCID -> 215747 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6497 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 18 RRCID -> 215818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5966 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	122	-0-	-64	-0-	110	3	12	9	N	11					80
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					80
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					80
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-					80
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					80
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					80

HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 12 RRCID -> 216802 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6373 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 13 RRCID -> 216878 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6687 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 11 RRCID -> 216882 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6217 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 11 RRCID -> 216886 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6617 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 10 RRCID -> 216897 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6201 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 14 RRCID -> 216901 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6557 - 6664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	186 N	32	-0-	-154	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	240 N	154	-0-	-86	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 10 RRCID -> 216925 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6140 - 7422

08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14 WELL #: 8 RRCID -> 216928 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6174 - 6632

08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
11	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 217170 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6416 - 8739

08	3100 N	2356	-0-	-744	3785	2356	3			N	-0-					-0-
09	3000 N	2304	-0-	-696	3089	2304	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	1931	-0-	-1169	1920	1931	3			N	-0-					-0-
11	3000 N	2479	-0-	-521	1399	2479	3			N	-0-					-0-
12	3100 N	2432	-0-	-668	731	2432	3			N	-0-					-0-
01	3083 N	2352	-0-	-731	-0-	2352	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7B WELL #: 10 RRCID -> 217421 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7436

08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7A WELL #: 11 RRCID -> 217630 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6260 - 7430

08	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 7 RRCID -> 217635 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6634 - 7390

08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 6 RRCID -> 217638 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6690 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7A WELL #: 12 RRCID -> 217654 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6670 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	600	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 6A WELL #: 6 RRCID -> 219788 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6150 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1515A RRCID -> 220982 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 6A WELL #: 5 RRCID -> 221486 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6186 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 612 RRCID -> 221834 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6770 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 6A WELL #: 7 RRCID -> 221835 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 7418

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER ESTATE WELL #: 614 RRCID -> 221866 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6064 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 613 RRCID -> 221872 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6768 - 7353

08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 615 RRCID -> 221891 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6128 - 7390

08	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	360 N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 616 RRCID -> 221906 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6130 - 7398

08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1514A RRCID -> 221912 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6830 - 7360

08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	248 N	109	-0-	-139	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	210 N	82	-0-	-128	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 8 RRCID -> 222537 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6846 - 7420

08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D WELL #: 6 RRCID -> 222545 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6672 - 7422

08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	210 N	114	-0-	-96	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

LAURA HOOVER ESTATE 52D WELL #: 7 RRCID -> 222550 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6784 - 7388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE GU 52A WELL #: 10 RRCID -> 222554 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6362 - 7426

08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 9 RRCID -> 222560 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6832 - 7428

08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52A WELL #: 9 RRCID -> 222566 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6656 - 7430

08	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	390 N	323	-0-	-67	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 6052 RRCID -> 222568 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6713 - 7428

08	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D WELL #: 8 RRCID -> 222580 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6704 - 7414

08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-

HATTON, EH ESTATE 12 WELL #: 11 RRCID -> 222806 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5684 - 6944

08	1054 N	824	-0-	-230	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
12	1054 N	891	-0-	-163	-0-	891	3			N	-0-					-0-
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE 52D WELL #: 5 RRCID -> 223133 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6674 - 7424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 7 RRCID -> 223135 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6754 - 7264

08	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 10 RRCID -> 223139 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6000 - 7272

08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	480 N	384	-0-	-96	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

IRA CARSON 54 WELL #: 10 RRCID -> 224050 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A

08	496 N	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	496 N	334	-0-	-162	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	420 N	294	-0-	-126	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	434 N	312	-0-	-122	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	341 N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 16 RRCID -> 224331 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6195 - 6955

08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 11 RRCID -> 224891 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5897 - 6985

08	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	510 N	508	-0-	-2	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	510 N	479	-0-	-31	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 14 RRCID -> 225083 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5795 - 6772

08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	510 N	463	-0-	-47	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	589 N	512	-0-	-77	-0-	512	3			N	-0-					-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CARSON, IRA "54" WELL #: 15 RRCID -> 225452 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5881 - 6954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE 53 WELL #: 5 RRCID -> 225456 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6141 - 7244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 13 RRCID -> 225712 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5881 - 6954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	558 N	313	-0-	-245	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	540 N	261	-0-	-279	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 42D WELL #: 8 RRCID -> 225871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6244 - 7407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09	720 N	616	-0-	-104	-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	713 N	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	720 N	689	-0-	-31	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 5 RRCID -> 226013 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5989 - 7106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 5052 RRCID -> 227564 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6268 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 7 RRCID -> 227675 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6145 - 7418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CARSON, IRA WELL #: 2052 RRCID -> 227752 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5676 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA WELL #: 3052 RRCID -> 227754 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5880 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
12	930	N	691	-0-	-239	-0-	691	3			N	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-

HATTON, E. H. ESTATE '14A' WELL #: 8 RRCID -> 227958 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6164 - 7245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 10 RRCID -> 228522 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6150 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 8 RRCID -> 228714 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6179 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	774	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 7 RRCID -> 228721 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5730 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 8 RRCID -> 228723 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5652 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	177	-0-	-9	-0-	176	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	180	N	36	-0-	-144	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	153	3	4	9	N	4	4	8			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CARSON, IRA "1D" WELL #: 4 RRCID -> 228981 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5852 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42C" WELL #: 10 RRCID -> 229028 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5988 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5415R RRCID -> 229139 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5586 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "8" WELL #: 6 RRCID -> 234907 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6354 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 5 RRCID -> 237323 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5979 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

CLEGG "83" WELL #: 5 RRCID -> 237326 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5840 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
11	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	465	N	336	-0-	-129	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	465	N	345	-0-	-120	-0-	345	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 4 RRCID -> 237328 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5836 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

BEAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 237331 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6971 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2582	-0-	-518	7122	2582	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2475	-0-	-525	6597	2475	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2311	-0-	-789	5808	2311	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2624	-0-	-376	5432	2624	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2547	-0-	-553	4879	2547	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2519	-0-	-581	4298	2519	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 237336 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 6318 - 8734

08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	728	-0-	-295	-0-	728	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 237338 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 6345 - 8806

08	3100	N	2021	-0-	-1079	1223	2021	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	1928	-0-	-1072	151	1928	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1721	-0-	-325	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 9 RRCID -> 238115 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5954 - 7227

08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 215 RRCID -> 238124 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5716 - 6336

08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 7 RRCID -> 238417 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6258 - 6879

08	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	184	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-

CLEGG "84" WELL #: 5 RRCID -> 238450 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5772 - 6754

08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CARSON, IRA "54" WELL #: 12 RRCID -> 239796 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 6100 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	3			N	-0-					-0-
09	960	N	925	-0-	-35	-0-	925	3			N	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
12	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	3			N	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 7 RRCID -> 239797 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6076 - 7268

08	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 13 RRCID -> 239800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5900 - 7111

08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 8 RRCID -> 240241 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6144 - 6928

08	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 100 WELL #: 4 RRCID -> 240256 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5894 - 6822

08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 5 RRCID -> 240508 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5796 - 6762

08	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	330	N	219	-0-	-111	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 4 RRCID -> 240510 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5750 - 6638

08	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CLEGG WELL #: 14 RRCID -> 240512 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 5872 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

CLEGG 84 WELL #: 6 RRCID -> 240749 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5744 - 6958

08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	3			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241010 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5990 - 6704

08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 7 RRCID -> 241013 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5972 - 6652

08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 9 RRCID -> 241017 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5998 - 6660

08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	3			N	-0-					-0-
01	527	N	283	-0-	-244	-0-	283	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 10 RRCID -> 241020 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6262 - 6903

08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D" WELL #: 2 RRCID -> 241484 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6199 - 7314

08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	772	3	4	9	N	4					26
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	715	3	10	9	N	9					35
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	739	3	20	9	N	18	9	8			44
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	719	3	13	9	N	12	3	8			53
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	703	3	17	9	N	15	6	8			62
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	722	3	17	9	N	15	6	8			71

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 6 RRCID -> 241649 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5773 - 6953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
01	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 6 RRCID -> 241959 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6257 - 7227

08	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 6 RRCID -> 242213 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6019 - 6622

08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 242387 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6265 - 6821

08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	775	N	740	-0-	-35	-0-	738	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	3			N	-0-					-0-
01	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					-0-

CLEGG 83 WELL #: 7 RRCID -> 243580 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 97 RRCID -> 243581 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6289 - 6907

08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 93 RRCID -> 243617 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6033 - 6625

08	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	3	2	9	N	2	2	8			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 108 RRCID -> 243791 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 243793 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8676 - 8849

08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	906	-0-	-114	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	705	-0-	-349	-0-	705	3			N	-0-					-0-
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE GU WELL #: 7 RRCID -> 245044 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6129 - 6776

08	713	N	574	-0-	-139	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	558	N	316	-0-	-242	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	3			N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 6 RRCID -> 245047 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6136 - 6667

08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 9 RRCID -> 245049 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6638

08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 909 RRCID -> 246318 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6346

08	310	N	144	-0-	-166	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 9 RRCID -> 247071 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6260 - 6700

08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY 20 WELL #: 5 RRCID -> 247072 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6105 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	547	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 247074 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6394 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
09	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					-0-
10	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-					-0-
11	990	N	868	-0-	-122	-0-	868	3			N	-0-					-0-
12	961	N	889	-0-	-72	-0-	889	3			N	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. 32B WELL #: 5 RRCID -> 247148 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6658 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
09	780	N	638	-0-	-142	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	750	N	694	-0-	-56	-0-	694	3			N	-0-					-0-
12	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 9 RRCID -> 247183 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6188 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "19" WELL #: 5 RRCID -> 247441 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6320 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 247444 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6356 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2095	-0-	-1005	1612	2095	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	1981	-0-	-1019	593	1981	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1328	-0-	-780	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	32	-0-	-2008	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 6 RRCID -> 250749 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 5872 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	353	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, AUSTIN 14A WELL #: 5 RRCID -> 255269 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5949 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	372	N	192	-0-	-180	-0-	192	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 11 RRCID -> 255359 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6041 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	342	-0-	-61	-0-	314	3	28	9	N	25	5	8			126
09	360	N	282	-0-	-78	-0-	258	3	24	9	N	22					148
10	403	N	336	-0-	-67	-0-	314	3	22	9	N	20	6	8			162
11	330	N	194	-0-	-136	-0-	169	3	25	9	N	23	2	8			183
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	308	3	20	9	N	18	167	1	2	8	32
01	341	N	198	-0-	-143	-0-	198	3			N	-0-					32

CARSON, IRA 10 WELL #: 18 RRCID -> 255662 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6037 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 10 WELL #: 19 RRCID -> 255822 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5944 - 6567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

HATTON, EH 12 WELL #: 12 RRCID -> 256184 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5720 - 6977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. 13 WELL #: 7 RRCID -> 256270 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6044 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. 13 WELL #: 6 RRCID -> 256373 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6072 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	527	N	386	-0-	-141	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	527	N	230	-0-	-297	-0-	230	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY 20 WELL #: 7 RRCID -> 256380 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6098 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1043	-0-	-157	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 8 RRCID -> 257390 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6130 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 9 RRCID -> 258157 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6116 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 109 RRCID -> 273507 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6780 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEGG 83 WELL #: 7 RRCID -> 277752 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
09	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	3			N	-0-					-0-
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
11	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	3			N	-0-					-0-
12	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-					-0-
01	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	3			N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
PIERCE, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 038566 COMPL. DATE 01/31/1966 TOTAL DEPTH 6465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
COX WELL #: 1022 RRCID -> 039670 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6613 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	964	-0-	-56	-0-	964	3			N	-0-					-0-
10	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	3			N	-0-					-0-
11	990	N	955	-0-	-35	-0-	955	3			N	-0-					-0-
12	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	3			N	-0-					-0-
01	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 2 RRCID -> 041079 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					-0-

MILLER B WELL #: 1 RRCID -> 043279 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 6912 PERF. N/A

08	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	3			Y	-0-	40	1			-0-
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 043297 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6242 - 0

08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I.-STATE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 053858 COMPL. DATE 10/07/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. -D- WELL #: 1 RRCID -> 054118 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 2 RRCID -> 054926 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

PIERCE, V. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 054927 COMPL. DATE 02/03/1973 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
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	267	3	4	9	N	4	1	1			3
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	248	3	6	9	N	5					8
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	210	3	9	9	N	8	10	1			6
11	270	N	239	-0-	-31	-0-	233	3	6	9	N	5	4	1			7
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	229	3	6	9	N	5	10	1			2
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	194	3	9	9	N	8	6	1			4

PIERCE, V. I. -F- WELL #: 1 RRCID -> 055038 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	121	3	4	9	Y	4	1	1			3
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	112	3	6	9	Y	5					8
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	95	3	9	9	Y	8	10	1			6
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	106	3	6	9	Y	5	4	1			7
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	104	3	6	9	Y	5	10	1			2
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	88	3	9	9	Y	8	6	1			4

PIERCE, V. I. -E- WELL #: 2 RRCID -> 055520 COMPL. DATE 06/12/1973 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
08	3100	N	1259	-0-	-1841	4192	1225	3	34	9	Y	31	5	1			26
09	3000	N	1174	-0-	-1826	2366	1139	3	35	9	Y	32					58
10	3100	N	1025	-0-	-2075	291	966	3	59	9	Y	54	67	1			45
11	1400	N	1109	-0-	-291	-0-	1073	3	36	9	Y	33	26	1			52
12	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1051	3	37	9	Y	34	71	1			15
*01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	891	3	55	9	Y	50	38	1			27

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 055737 COMPL. DATE 12/18/1972 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
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. STATE -A- WELL #: 4 L RRCID -> 062930 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3801 RRCID -> 070063 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

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

PIERCE, V. I. (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 073160 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
PIERCE, V. I. STATE "A" WELL #: 5 L RRCID -> 074287 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3802 RRCID -> 077261 COMPL. DATE 06/07/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6729 - 6883

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 1048 RRCID -> 077521 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7117 - 7315

08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3803 RRCID -> 078123 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6900 - 6920

08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

MOODY 39 WELL #: 1 RRCID -> 078124 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6730 - 7292

08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MOODY 33 WELL #: 2 RRCID -> 078369 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6762 - 6795

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH 69 WELL #: 2 RRCID -> 078370 COMPL. DATE 07/16/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6754 - 7302

08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MILLSPAUGH WELL #: 3804 RRCID -> 078401 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6773 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 1A RRCID -> 078446 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5962 - 6485

08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 1010 RRCID -> 078447 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7093 - 7287

08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	300	N	194	-0-	-106	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 2 RRCID -> 078708 COMPL. DATE 08/19/1978 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6173 - 6870

08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

MOODY 39 WELL #: 4 RRCID -> 078798 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6555 - 6869

08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 3 RRCID -> 078800 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6008 - 7142

08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 1A RRCID -> 079318 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6185 - 7312

08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

MOODY 37 WELL #: 3 RRCID -> 079319 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6211 - 7302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 2 RRCID -> 079320 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5960 - 7073

08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH 69 WELL #: 4 RRCID -> 079321 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6746 - 7213

08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
11	540 N	470	-0-	-70	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	527 N	286	-0-	-241	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 2010 RRCID -> 079367 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 5852 - 7032

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY 45 WELL #: 2 RRCID -> 079695 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6202 - 6357

08	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 4 RRCID -> 079763 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6150 - 7350

08	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	360 N	327	-0-	-33	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 1 RRCID -> 079869 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6137 - 7321

08	620 N	455	-0-	-165	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	651 N	360	-0-	-291	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	450 N	383	-0-	-67	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

HOOVER 44 WELL #: 3 RRCID -> 080025 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6174 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 2 RRCID -> 080026 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6194 - 7379

08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 1050 RRCID -> 081331 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6148 - 7353

08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 4 RRCID -> 082826 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6218 - 6424

08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 2A RRCID -> 082875 COMPL. DATE 02/23/1980 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6381 - 6550

08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

GRAVES "12" WELL #: 1 RRCID -> 088023 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7078 - 7274

08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5A WELL #: 1 RRCID -> 092544 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6302 - 6390

08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

ROBERTSON 5B WELL #: 2 RRCID -> 093257 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6484 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 6A WELL #: 1 RRCID -> 094249 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6604 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	450	N	302	-0-	-148	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 6C WELL #: 3 RRCID -> 094715 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6094 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 098284 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5962 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 1 RRCID -> 099137 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6166 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
10	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 2 RRCID -> 109613 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5942 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

MONTGOMERY 17 WELL #: 3 RRCID -> 123690 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6750 - 6784

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

MONTGOMERY "B" WELL #: 2 RRCID -> 124491 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6450 - 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
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY -3- WELL #: 1 RRCID -> 125298 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 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
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
11	810	N	751	-0-	-59	-0-	751	3			N	-0-					-0-
12	837	N	701	-0-	-136	-0-	701	3			N	-0-					-0-
01	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 4 RRCID -> 128669 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6752 - 6785

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

BOGGESS WELL #: 1 RRCID -> 128738 COMPL. DATE 10/20/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6763

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

MONTGOMERY 17 WELL #: 6 RRCID -> 132969 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6711 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
10	744	N	614	-0-	-130	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
12	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			N	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

MILLER B WELL #: 9 RRCID -> 135595 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6176 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	3			Y	-0-	10	1			-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HENDERSON 7 WELL #: 1A RRCID -> 136281 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6103 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 1791 RRCID -> 142172 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5745 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	207	3	4	9	Y	4	1	1			3
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	192	3	6	9	Y	5					8
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	163	3	9	9	Y	8	10	1			6
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	181	3	6	9	Y	5	4	1			7
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	178	3	6	9	Y	5	10	1			2
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	150	3	9	9	Y	8	6	1			4

PIERCE, V.I. WELL #: 5 RRCID -> 142308 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5885 - 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
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

PIERCE STATE "A" (NCT-C), W.I. WELL #: 11 RRCID -> 142310 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6049 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1335	N	759	-0-	-576	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. STATE A WELL #: 10 L RRCID -> 142867 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5915 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "E" WELL #: 4 RRCID -> 142868 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5853 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	213	3	4	9	Y	4	1	1			3
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	198	3	6	9	Y	5					8
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	168	3	9	9	Y	8	10	1			6
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	186	3	6	9	Y	5	4	1			7
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	182	3	6	9	Y	5	10	1			2
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	155	3	9	9	Y	8	6	1			4

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 3 RRCID -> 142869 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6013 - 6545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142870 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5933 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 7 RRCID -> 143261 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5855 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. STATE 'A' WELL #: 12 RRCID -> 143262 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5854 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 6 RRCID -> 143264 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5990 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 5 RRCID -> 143265 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5940 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. STATE 'A' WELL #: 14 RRCID -> 143375 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. (NCT-F2) WELL #: 2 RRCID -> 143774 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5895 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 15 RRCID -> 143777 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5974 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-

PIERCE (NCT-B), V.I. WELL #: 7 RRCID -> 143780 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6122 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	312	3	10	9	N	9	1	1			8
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	291	3	9	9	N	8					16
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	252	3	18	9	N	16	19	1			13
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	274	3	10	9	N	9	7	1			15
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	268	3	10	9	N	9	20	1			4
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-	4	1			-0-

MILLER B WELL #: 12 RRCID -> 144131 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6164 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	3			Y	-0-	8	1			-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-

PIERCE DF UNIT, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 144133 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5940 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 8 RRCID -> 144172 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-

PIERCE "E", V.I. WELL #: 5 RRCID -> 144677 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5866 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	319	3	10	9	Y	9	1	1			8
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	297	3	9	9	Y	8					16
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	252	3	18	9	Y	16	19	1			13
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	280	3	10	9	Y	9	7	1			15
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	274	3	10	9	Y	9	20	1			4
*01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	232	3	18	9	Y	16	13	1			7

MILLER B WELL #: 10 RRCID -> 144700 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6138 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			Y	-0-	7	1			-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
PIERCE-ARROW WELL #: 4201 RRCID -> 144807 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5901 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 8 RRCID -> 144808 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6199 - 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
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 9 RRCID -> 144809 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6091 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	979	3	24	9	Y	22	5	1			17
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	910	3	26	9	Y	24					41
10	899	N	815	-0-	-84	-0-	772	3	43	9	Y	39	48	1			32
11	960	N	882	-0-	-78	-0-	857	3	25	9	Y	23	18	1			37
12	961	N	868	-0-	-93	-0-	840	3	28	9	Y	25	51	1			11
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-	11	1			-0-

PIERCE, V.I. WELL #: 10 RRCID -> 144810 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 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
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-

PIERCE "A", V.I. WELL #: 9 L RRCID -> 145654 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5921 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 10 RRCID -> 145669 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5944 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

PIERCE "E",V.I. WELL #: 6 RRCID -> 145697 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5595 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	146	3	4	9	Y	4	1	1			3
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	136	3	6	9	Y	5					8
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	115	3	9	9	Y	8	10	1			6
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	128	3	6	9	Y	5	4	1			7
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	125	3	6	9	Y	5	10	1			2
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	106	3	9	9	Y	8	6	1			4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

PIERCE-ARROW WELL #: 4202 RRCID -> 145955 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5905 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
*01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4203 RRCID -> 146150 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5900 - 5934

08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 16 RRCID -> 146371 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5879 - 6015

08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-

PIERCE "E", V. I. WELL #: 7 RRCID -> 146438 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5952 - 6339

08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	202	3	4	9	Y	4	1	1			3
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	188	3	6	9	Y	5					8
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	159	3	9	9	Y	8	10	1			6
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	177	3	6	9	Y	5	4	1			7
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	174	3	6	9	Y	5	10	1			2
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	147	3	9	9	Y	8	6	1			4

PIERCE "F", V.I. WELL #: 5 RRCID -> 146439 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5516 - 6254

08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	325	3	10	9	Y	9	1	1			8
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	302	3	3	9	Y	3					11
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	256	3	23	9	Y	21	19	1			13
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	285	3	10	9	Y	9	7	1			15
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	279	3	10	9	Y	9	20	1			4
*01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	236	3	18	9	Y	16	13	1			7

CHILDRESS RANCH WELL #: 2101 RRCID -> 146550 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5930 - 6382

08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	213	3	4	9	Y	4	1	1			3
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	198	3	6	9	Y	5					8
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	168	3	9	9	Y	8	10	1			6
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	186	3	6	9	Y	5	4	1			7
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	182	3	6	9	Y	5	10	1			2
*01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	155	3	9	9	Y	8	6	1			4

PIERCE-ARROW WELL #: 4501 RRCID -> 146598 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5863 - 5956

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
PIERCE "D", V. I. WELL #: 7 RRCID -> 146599 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5943 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4502 RRCID -> 146743 COMPL. DATE 08/30/1993 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5839 - 6306

08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 11 RRCID -> 146934 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5996 - 6557

08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2103 RRCID -> 147202 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5835 - 6284

08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	179	3	4	9	Y	4	1	1			3
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	167	3	6	9	Y	5					8
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	141	3	9	9	Y	8	10	1			6
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	157	3	6	9	Y	5	4	1			7
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	154	3	6	9	Y	5	10	1			2
*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	130	3	9	9	Y	8	6	1			4

CHILDRESS RANCH WELL #: 2104 RRCID -> 147211 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5675 - 6384

08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	281	3	10	9	Y	9	1	1			8
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	262	3	2	9	Y	2					10
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	222	3	24	9	Y	22	19	1			13
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	246	3	10	9	Y	9	7	1			15
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	242	3	10	9	Y	9	20	1			4
*01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	205	3	18	9	Y	16	13	1			7

PIERCE "A", V.I. WELL #: 12 RRCID -> 147212 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5990 - 6485

08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4204 RRCID -> 147747 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5204 - 6264

08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HENDERSON "6" WELL #: 2 RRCID -> 147752 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6079 - 6241

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

CHILDRESS RANCH WELL #: 2106 RRCID -> 147916 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5836 - 6293

08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-	73	1			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	204	3	9	9	Y	8					8
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	173	3	9	9	Y	8	10	1			6
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	192	3	6	9	Y	5	4	1			7
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	188	3	6	9	Y	5	10	1			2
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	160	3	9	9	Y	8	6	1			4

CHILDRESS RANCH WELL #: 2105 RRCID -> 148789 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5316 - 6238

08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-	79	1			-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	214	3	9	9	Y	8					8
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	181	3	9	9	Y	8	10	1			6
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	201	3	6	9	Y	5	4	1			7
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	197	3	6	9	Y	5	10	1			2
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	167	3	9	9	Y	8	6	1			4

PIERCE-ARROW WELL #: 4503 RRCID -> 148792 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5709 - 6193

08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
10	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
*01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 1801 RRCID -> 149413 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5909 - 6297

08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	210	3	4	9	Y	4	1	1			3
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	196	3	6	9	Y	5					8
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	166	3	9	9	Y	8	10	1			6
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	184	3	6	9	Y	5	4	1			7
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	180	3	6	9	Y	5	10	1			2
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	153	3	9	9	Y	8	6	1			4

CHILDRESS RANCH WELL #: 2107 RRCID -> 149464 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5582 - 6277

08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
10	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 149465 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5773 - 6224

08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	215	3	4	9	Y	4	1	1			3
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	200	3	6	9	Y	5					8
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	169	3	9	9	Y	8	10	1			6
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	188	3	6	9	Y	5	4	1			7
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	184	3	6	9	Y	5	10	1			2
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	156	3	9	9	Y	8	6	1			4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
CHILDRESS RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 149479 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5765 - 6147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	240	3	4	9	Y	4	1	1			3
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	223	3	6	9	Y	5					8
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	189	3	9	9	Y	8	10	1			6
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	210	3	6	9	Y	5	4	1			7
12	248	N	212	-0-	-36	-0-	206	3	6	9	Y	5	10	1			2
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	175	3	9	9	Y	8	6	1			4

PIERCE-ARROW WELL #: 4205 RRCID -> 149480 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5918 - 6010

08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-

MILLER B WELL #: 13 RRCID -> 150844 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6150 - 6445

08	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-	7	1			-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 151172 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6000 - 6505

08	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

MILLER "A" WELL #: 16 RRCID -> 152146 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6371

08	713	N	453	-0-	-260	-0-	453	3			Y	-0-	8	1			-0-
09	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-

PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 153140 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6041 - 6512

08	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

MILLER B WELL #: 15 RRCID -> 153144 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6201 - 6544

08	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			Y	-0-	7	1			-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
PIERCE "E", V.I. WELL #: 10 RRCID -> 153425 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5767 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	400	3	10	9	Y	9	1	1			8
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	372	3	9	9	Y	8					16
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	315	3	18	9	Y	16	19	1			13
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	350	3	10	9	Y	9	7	1			15
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	343	3	10	9	Y	9	20	1			4
*01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	291	3	18	9	Y	16	13	1			7

CHILDRESS RANCH WELL #: 1802 RRCID -> 153515 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5793 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	307	3	10	9	Y	9	1	1			28
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					28
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	242	3	4	9	Y	4	19	1			13
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	269	3	10	9	Y	9	7	1			15
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	263	3	10	9	Y	9	20	1			4
*01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	223	3	24	9	Y	22	19	1			7

PIERCE-STATE, V. I. "A" (NCT-B) WELL #: 17 RRCID -> 155455 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5815 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	175	3	11	9	Y	10	6	1			4

MILLER "C" WELL #: 17 U RRCID -> 156763 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6158 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	320	-0-	-176	-0-	320	3			Y	-0-	9	1			-0-
09	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-

MILLER B WELL #: 18 RRCID -> 157323 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6205 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	3			Y	-0-	7	1			-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-

PIERCE WELL #: 4 RRCID -> 158533 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6032 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 7 RRCID -> 158758 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6213 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

MONTGOMERY 17 WELL #: 9 RRCID -> 158765 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6527 - 6747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3		N	-0-			-0-
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3		N	-0-			-0-
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	125 3		N	-0-			-0-
12	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 3		N	-0-			-0-
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 3 RRCID -> 158772 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6261 - 6742

08	372 N	354	-0-	-18	-0-	354 3		N	-0-			-0-
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	343 3		N	-0-			-0-
10	372 N	311	-0-	-61	-0-	311 3		N	-0-			-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 4 RRCID -> 158773 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6458 - 6728

08	434 N	398	-0-	-36	-0-	398 3		N	-0-			-0-
09	390 N	374	-0-	-16	-0-	374 3		N	-0-			-0-
10	403 N	292	-0-	-111	-0-	292 3		N	-0-			-0-
11	390 N	113	-0-	-277	-0-	113 3		N	-0-			-0-
12	372 N	193	-0-	-179	-0-	193 3		N	-0-			-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-			-0-

HOOVER 49 WELL #: 5 RRCID -> 158818 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7124

08	589 N	560	-0-	-29	-0-	560 3		N	-0-			-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-			-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-			-0-
11	540 N	524	-0-	-16	-0-	524 3		N	-0-			-0-
12	527 N	373	-0-	-154	-0-	373 3		N	-0-			-0-
01	496 N	301	-0-	-195	-0-	301 3		N	-0-			-0-

MOODY 37 WELL #: 4 RRCID -> 159695 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6214 - 6870

08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	231 3		N	-0-			-0-
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3		N	-0-			-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230 3		N	-0-			-0-
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3		N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-			-0-

HOOVER 44 WELL #: 4 RRCID -> 159713 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6221 - 7296

08	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 3		N	-0-			-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 3		N	-0-			-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			-0-
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	362 3		N	-0-			-0-
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 3		N	-0-			-0-

HOOVER 49 WELL #: 6 RRCID -> 159715 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6302 - 7332

08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-			-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-			-0-
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	362 3		N	-0-			-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-			-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-			-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HOOVER WELL #: 2050 RRCID -> 159946 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 6160 - 7316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 3010 RRCID -> 159971 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6604 - 7278

08	217 N	103	-0-	-114	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3805 RRCID -> 160035 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6786 - 6914

08	310 N	173	-0-	-137	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH 69 WELL #: 8 RRCID -> 160127 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6772 - 7244

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3806 RRCID -> 161811 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6238 - 6940

08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
09	810 N	793	-0-	-17	-0-	793	3			N	-0-					-0-
10	837 N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-					-0-
11	810 N	800	-0-	-10	-0-	800	3			N	-0-					-0-
12	806 N	797	-0-	-9	-0-	797	3			N	-0-					-0-
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3807 RRCID -> 161812 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6742 - 6911

08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	420 N	221	-0-	-199	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	434 N	221	-0-	-213	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	300 N	125	-0-	-175	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	217 N	116	-0-	-101	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	217 N	111	-0-	-106	-0-	111	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 5 RRCID -> 161817 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6220 - 7332

08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MOODY 37 WELL #: 5 RRCID -> 161824 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6244 - 6900

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

HOOVER 49 WELL #: 7 RRCID -> 167051 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 6908 - 7330

08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 8 RRCID -> 167053 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6142 - 7300

08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-					-0-
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3		N	-0-					-0-
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3		N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3		N	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 10 RRCID -> 167054 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7106 - 7284

08	961	N	744	-0-	-217	-0-	744	3		N	-0-					-0-
09	930	N	625	-0-	-305	-0-	625	3		N	-0-					-0-
10	806	N	625	-0-	-181	-0-	625	3		N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3808 RRCID -> 167577 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6336 - 6920

08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-					-0-

ROBERTSON "6D" WELL #: 4 RRCID -> 167817 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6174 - 6764

08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3		N	-0-					-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3		N	-0-					-0-
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3		N	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3		N	-0-					-0-
01	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3		N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 6 RRCID -> 168272 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6252 - 6936

08	651	N	483	-0-	-168	-0-	483	3		N	-0-					-0-
09	540	N	440	-0-	-100	-0-	440	3		N	-0-					-0-
10	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3		N	-0-					-0-
11	480	N	417	-0-	-63	-0-	417	3		N	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HOOVER 44 WELL #: 7 RRCID -> 168276 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6186 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 8 RRCID -> 168278 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6238 - 7340

08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 8 RRCID -> 168373 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6780 - 6904

08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3809 RRCID -> 168376 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6254 - 6920

08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3810 RRCID -> 168378 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6336 - 6906

08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3812 RRCID -> 168379 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6222 - 6876

08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3813 RRCID -> 168381 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6746 - 6908

08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HOOVER 44 WELL #: 9 RRCID -> 168396 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6228 - 7322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837 N	529	-0-	-308	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	510 N	443	-0-	-67	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	620 N	448	-0-	-172	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	589 N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 6A WELL #: 2 RRCID -> 168403 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6394 - 6846

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3811 RRCID -> 168456 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6232 - 6876

08	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 7 RRCID -> 168467 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6234 - 7180

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3814 RRCID -> 168719 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 6184 - 6886

08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5A WELL #: 2 RRCID -> 168722 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6011 - 6583

08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

BOGGESS WELL #: 2 RRCID -> 168723 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6202 - 6789

08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 3A RRCID -> 169122 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6173 - 6729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 4A RRCID -> 169123 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5995 - 6523

08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	480	N	417	-0-	-63	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5B WELL #: 3 RRCID -> 169124 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6280 - 6637

08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 6A WELL #: 3 RRCID -> 169125 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6215 - 6805

08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 9 RRCID -> 169303 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6256 - 7348

08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 12 RRCID -> 169765 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6542 - 6738

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 10 RRCID -> 170529 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6270 - 7232

08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

MOODY 37 WELL #: 11 RRCID -> 170555 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6220 - 7296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 12 RRCID -> 170556 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6212 - 7298

08	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	390 N	49	-0-	-341	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-

HELBING 23 WELL #: 2 RRCID -> 171064 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	231	3	187	9	N	170	170	1			-0-
09	330 N	208	-0-	-122	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	341 N	263	-0-	-78	-0-	207	3	56	9	N	51	22	1			29
11	330 N	204	-0-	-126	-0-	200	3	4	9	N	4	12	1			21
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	206	3	20	9	N	18	23	1			16
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	199	3	19	9	N	17					33

HELBING 23 WELL #: 4 RRCID -> 171070 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	147	3	40	9	N	36	16	1			20
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	143	3	6	9	N	5	10	1			15
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	147	3	14	9	N	13	16	1			12
*01	186 N	154	-0-	-32	-0-	142	3	12	9	N	11					23

HELBING 23 WELL #: 3 RRCID -> 171189 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 5963 - 6895

08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					44
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					44
10	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-	43	1			1
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	387	3	70	9	N	64	25	1			40
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	397	3	40	9	N	36	44	1			32
*01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	384	3	35	9	N	32					64

HOOVER 49 WELL #: 11 RRCID -> 171394 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6168 - 7326

08	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 12 RRCID -> 171397 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6202 - 7324

08	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

HOOVER 49 WELL #: 13 RRCID -> 171398 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6150 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	270	N	110	-0-	-160	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	279	N	110	-0-	-169	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 10 RRCID -> 171626 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6226 - 7336

08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 11 RRCID -> 171627 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 6220 - 7308

08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 12 RRCID -> 171628 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6200 - 7304

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	179	-0-	179	179	179	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	72	-0-	72	251	72	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 13 RRCID -> 171629 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6212 - 7374

08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 14 RRCID -> 171630 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6124 - 7276

08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 15 RRCID -> 171737 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6230 - 7330

08	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
PIERCE WELL #: 5 RRCID -> 176553 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5981 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5A WELL #: 3 RRCID -> 185804 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6016 - 6542

08	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	527	N	233	-0-	-294	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5A WELL #: 4 RRCID -> 185806 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6040 - 6618

08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8A" WELL #: 6A RRCID -> 185933 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5949 - 6531

08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-					-0-
01	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8A" WELL #: 7 RRCID -> 185934 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6106 - 6696

08	1519	N	1117	-0-	-402	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	1500	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "6" WELL #: 3 RRCID -> 186349 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5956 - 6441

08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "6" WELL #: 4 RRCID -> 186350 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6002 - 6536

08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

ROBERTSON 5B WELL #: 8 RRCID -> 186941 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6131 - 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
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	420	N	322	-0-	-98	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3815 RRCID -> 187652 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6032 - 7153

08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 14 RRCID -> 187658 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6325 - 6824

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON 5B WELL #: 7 RRCID -> 188938 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6285 - 6657

08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 13 RRCID -> 188941 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6182 - 6750

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 11 RRCID -> 189187 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE WELL #: 6 RRCID -> 199337 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5620 - 6348

08	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

PIERCE, V.I. "29" WELL #: 1 RRCID -> 203436 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5964 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	349	-0-	-178	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 4 WELL #: 1 RRCID -> 205631 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6127 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. 29 WELL #: 2 RRCID -> 205976 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5924 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

VI PIERCE 29 WELL #: 3 RRCID -> 205978 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6014 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 29 WELL #: 5 RRCID -> 206012 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5921 - 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
08	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. 29 WELL #: 4 RRCID -> 206166 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6038 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-

PIERCE 1 WELL #: 1 RRCID -> 206241 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6194 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MONTGOMERY 4 WELL #: 2 RRCID -> 206246 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6138 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. 29 WELL #: 6 RRCID -> 208193 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6078 - 6306

08	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

HEBRON PIPELINE 370616
COX, L. B. SECTION 11 WELL #: 1 RRCID -> 093063 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
PIERCE, DOROTHY SECTION 7 WELL #: 1 RRCID -> 090143 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 6450 - 6555

08	1519	N	628	-0-	-891	-0-	628	2			Y	-0-					16
09	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			Y	-0-					16
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					16
11	600	N	435	-0-	-165	-0-	435	2			Y	-0-					16
12	589	N	392	-0-	-197	-0-	392	2			Y	-0-					16
01	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			Y	-0-					16

PIERCE, DOROTHY SECTION 7 WELL #: 2 RRCID -> 090144 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6530 - 6563

08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. SECTION 18 WELL #: 2 RRCID -> 090145 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 6529 - 6707

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

PIERCE-HENDERSON, SECTION 7 WELL #: 5 RRCID -> 091718 COMPL. DATE 12/21/1980 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6321 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	173	-0-	-416	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON, SECTION 8 WELL #: 2 RRCID -> 091719 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 5979 - 6592

08	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON, N. SECTION 7 WELL #: 4 RRCID -> 092016 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6287 - 6914

08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	31	-0-	-217	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, DOROTHY WELL #: 801 RRCID -> 100421 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6106 - 6185

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, ROY WELL #: 13 RRCID -> 150926 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6104 - 6412

08	217	N	32	-0-	-185	-0-	32	2			N	-0-					92
09	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					92
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					92
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					92
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					92
01	372	N	75	-0-	-297	-0-	75	2			N	-0-					92

MILLER, ROY WELL #: 16 RRCID -> 153946 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6054 - 6539

08	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-

MILLER, ROY WELL #: 17R RRCID -> 160522 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6128 - 6148

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
PIERCE - HENDERSON WELL #: 706 RRCID -> 169460 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6468 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
COX "39" WELL #: 1 RRCID -> 245338 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6754 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	293	-0-	-420	-0-	31	1	262	2	N	-0-					42
09	1290	N	363	-0-	-927	-0-	30	1	333	2	N	-0-					42
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	31	1	1093	2	N	-0-					42
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	30	1	1446	2	N	-0-					42
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	31	1	1328	2	N	-0-					42
01	1116	N	364	-0-	-752	-0-	31	1	333	2	N	-0-					42

MOSAIC TEXAS LLC 589983
UNIVERSITY 14-31 WELL #: 1 RRCID -> 098956 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7086 - 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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL 328 WELL #: 1 RRCID -> 242582 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4986 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HENDERSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 044756 COMPL. DATE 08/28/1968 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
10	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			N	-0-					-0-
11	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					-0-
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-

PIERCE "2" WELL #: 1 RRCID -> 176893 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6312 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					62
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					62
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					62
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					62
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					62
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					62

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. //CONT.// 630591

PIERCE 2A WELL #: 1 RRCID -> 178366 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6022 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PIERCE 4 WELL #: 1 RRCID -> 180157 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5890 - 6460

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PIERCE 9 WELL #: 1 RRCID -> 180450 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6440 - 6586

08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

PIERCE 4A WELL #: 2 RRCID -> 180451 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5976 - 6516

08	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

PIERCE 4 WELL #: 3 RRCID -> 183081 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6072 - 6446

08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	992	N	670	-0-	-322	-0-	670	2			N	-0-					-0-
01	961	N	637	-0-	-324	-0-	637	2			N	-0-					-0-

PIERCE 4B WELL #: 1 RRCID -> 183082 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6101 - 6310

08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	657	2	9	9	N	8					139
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	631	2	7	9	N	6					145
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	653	2	6	9	N	5					150
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	4					154
12	651	N	617	-0-	-34	-0-	615	2	2	9	N	2					156
01	651	N	639	-0-	-12	-0-	629	2	10	9	N	9					165

PIERCE 4B WELL #: 2 RRCID -> 185773 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5989 - 9354

08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 193792 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6332 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	720	N	682	-0-	-38	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	780	N	554	-0-	-226	-0-	554	2			N	-0-					-0-
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
BEAN, JOE "D" WELL #: 1032 RRCID -> 161219 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6527 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	756	N	756	-0-	-0-	-0-	755	3	1	9	Y	1					15
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1044	3	4	9	Y	4					19
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	885	3	3	9	Y	3					22
11	600	N	540	-0-	-60	-0-	539	3	1	9	Y	1					23
12	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	3			Y	-0-					23
01	899	N	459	-0-	-440	-0-	457	3	2	9	Y	2					25

BEAN, JOE WELL #: 1050 RRCID -> 165868 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 6567 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	248	-0-	-142	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			Y	-0-					-0-

BEAN, JOE "F" WELL #: 3050 RRCID -> 166802 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6539 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					25
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	687	3	3	9	N	3					28
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	905	3	3	9	N	3					31
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	654	3	2	9	N	2					33
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	753	3	1	9	N	1					34
*01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	783	3	4	9	N	4					38

BEAN "B" WELL #: 1031 RRCID -> 174604 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6614 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			Y	-0-					12
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	3	1	9	Y	1					13
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	476	3	1	9	Y	1					14
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	476	3	1	9	Y	1					15
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	547	3	1	9	Y	1					16
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	439	3	2	9	Y	2					18

BEAN, JOE "D" WELL #: 2032 RRCID -> 220272 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6537 - 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
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1049	3	3	9	N	3					163
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1027	3	6	9	N	5					168
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-	151	1			17
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	3	1	9	N	1					18
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1012	3	2	9	N	2					20
01	961	N	794	-0-	-167	-0-	792	3	2	9	N	2					22

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
BEAN 'B' WELL #: 3031 RRCID -> 224707 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6526 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	1660	3	1	9	Y	1					29
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1952	3	3	9	Y	3					32
10	1953	N	1768	-0-	-185	-0-	1765	3	3	9	Y	3					35
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1836	3	3	9	Y	3					38
12	2015	N	1679	-0-	-336	-0-	1678	3	1	9	Y	1					39
01	1767	N	1483	-0-	-284	-0-	1480	3	3	9	Y	3					42

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
MITCHELL - STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 091333 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 4745 - 4779

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL-STATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 094095 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 5064 - 5076

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL-STATE "22" WELL #: 4 RRCID -> 094097 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5307 - 5317

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 207659 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6389 - 6478

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2021 - WELL PLUGGED 11/10/21

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
KRUEGER, BLAKENEY WELL #: 3 RRCID -> 159778 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 3801 - 4472

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PETEX 659782
HOOVER ESTATE "A" WELL #: 3019 RRCID -> 085618 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7058 - 7250

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

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
HENDERSON, J. W. "B" WELL #: 2013 RRCID -> 188715 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY -12- WELL #: 1 RRCID -> 241617 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6547 - 6557

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

PITTS ENERGY CO. 666430
CHILDRESS "22" WELL #: 1 RRCID -> 127244 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5941 - 5970

08	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2	N	-0-			45
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2	N	-0-			45
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-			45
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2	N	-0-			45
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2	N	-0-			45
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-			45

CHILDRESS "22" WELL #: 2 RRCID -> 130348 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5772 - 5814

08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-			33
09	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	2	N	-0-			33
10	899	N	798	-0-	-101	-0-	798	2	N	-0-			33
11	840	N	798	-0-	-42	-0-	798	2	N	-0-			33
12	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	2	N	-0-			33
01	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	2	N	-0-			33

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 1 RRCID -> 070431 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

08	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3	N	-0-			-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-			-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-			-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-			-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3	N	-0-			-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 3 RRCID -> 070432 COMPL. DATE 12/25/1976 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2B" WELL #: 2 RRCID -> 070887 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 6 RRCID -> 105634 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6021 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 7 RRCID -> 105698 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6383 - 6393

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

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 7 RRCID -> 128956 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6046 - 6263

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

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 11 RRCID -> 158833 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 15 RRCID -> 159281 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6382 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 5 RRCID -> 161489 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6216 - 6374

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

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 11 RRCID -> 161935 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6298 - 6428

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 12 RRCID -> 163483 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6188 - 6346

08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3		N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3		N	-0-					-0-
12	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	3		N	-0-					-0-
*01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 14 RRCID -> 164395 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6280 - 6394

08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3		N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3		N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 15 RRCID -> 164398 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6210 - 6380

08	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3		N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-					-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3		N	-0-					-0-
01	217	N	56	-0-	-161	-0-	56	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "6D" WELL #: 7 RRCID -> 164726 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6374 - 6480

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-					-0-
01	403	N	81	-0-	-322	-0-	81	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 12 RRCID -> 164953 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6244 - 6412

08	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	3		N	-0-					-0-
09	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	3		N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-					-0-
*01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 8 RRCID -> 165360 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 5812 - 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
08	403 N	64	-0-	-339	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	300 N	108	-0-	-192	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 4 RRCID -> 165811 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5770 - 6180

08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 5 RRCID -> 166923 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 5810 - 6204

08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
01	434 N	255	-0-	-179	-0-	255	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2B" WELL #: 8 RRCID -> 166924 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 5948 - 6356

08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
MEADOWS WELL #: 1 RRCID -> 030767 COMPL. DATE 05/12/1963 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7102 - 7160

08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	225	3	8	9	Y	7	7	1			4
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	273	3	8	9	Y	7	10	1			1
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	253	3	12	9	Y	11	7	1			5
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	405	3	15	9	Y	14	15	1			4
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	327	3	15	9	Y	14	15	1			3
*01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	348	3	15	9	Y	14	15	1			2

VADA BEAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 070989 COMPL. DATE 03/23/1977 TOTAL DEPTH 10882 PERF. N/A

08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					3
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					3
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					3
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					3
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					3
*01	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-	22	7			25

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 077876 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 6202 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					3
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					3
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					3
11	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	2			Y	-0-					3
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					3
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					3

UNIVERSITY 31-29 WELL #: 1 RRCID -> 089726 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 7168 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	120	3	4	9	Y	4	3	1			9
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	80	3	4	9	Y	4	5	1			8
10	155	N	85	-0-	-70	-0-	79	3	6	9	Y	5	3	1			10
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	110	3	8	9	Y	7	7	1			10
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	94	3	8	9	Y	7	7	1			10
*01	93	N	87	-0-	-6	-0-	79	3	8	9	Y	7	7	1			10

UNIVERSITY 31-32 WELL #: 1 RRCID -> 089736 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7034 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					13
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					13
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					13
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					13
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					13
*01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					13

UNIVERSITY 31-3 WELL #: 1 RRCID -> 090114 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6513 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
*01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 36 WELL #: 1 RRCID -> 090827 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6703 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-3-W WELL #: 2 RRCID -> 090892 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6479 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
*01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 17 RRCID -> 094891 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6218 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	63	-0-	-177	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
*01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-	15	7			15

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
MEADOWS WELL #: 2 RRCID -> 095948 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6936 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					11
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					11
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					11
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					11
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					11
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					11

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 20 RRCID -> 096201 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 6422 - 8731

08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1420	-0-	-80	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	506	-0-	-994	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-	2	7			2

MEADOWS "A" WELL #: 5 RRCID -> 096236 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6585 - 6936

08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					15
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					15
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					15
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-					15
12	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	3			Y	-0-					15
01	1302	N	836	-0-	-466	-0-	836	3			Y	-0-					15

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 24 RRCID -> 098716 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6433 - 8647

08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	141	-0-	-609	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
*01	465	N	130	-0-	-335	-0-	130	3			Y	-0-	3	7			3

UNIVERSITY 30-2 WELL #: 1 RRCID -> 099090 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 6552 - 7216

08	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	3			Y	-0-					41
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			Y	-0-					41
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			Y	-0-					41
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					41
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					41
*01	403	N	259	-0-	-144	-0-	259	3			Y	-0-					41

HENDERSON, JOHN W. 111 "K" WELL #: 28 RRCID -> 102329 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8625 - 8713

08	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	182	-0-	-190	-0-	182	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-11 WELL #: 1 RRCID -> 102904 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 6887 - 8641

08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					136
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					136
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					136
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					136
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					136
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	Y	1	1	1			136

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 1 RRCID -> 103555 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6884 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-11S WELL #: 2 RRCID -> 103556 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6790 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			Y	-0-					-0-
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK. 31-29E WELL #: 2 RRCID -> 104526 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7093 - 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
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	704	3	3	9	Y	3	3	1			18
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	600	3	3	9	Y	3	4	1			17
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	602	3	4	9	Y	4	3	1			18
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	621	3	7	9	Y	6	6	1			18
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	691	3	7	9	Y	6	6	1			18
*01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	587	3	9	9	Y	8	8	1			18

MEADOWS "B" WELL #: 3 RRCID -> 107159 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7123 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	771	N	771	-0-	-0-	-0-	769	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	596	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	682	N	502	-0-	-180	-0-	500	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	660	N	526	-0-	-134	-0-	523	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	620	N	317	-0-	-303	-0-	314	3	3	9	Y	3	3	1			1
*01	496	N	446	-0-	-50	-0-	442	3	4	9	Y	4	4	1			1

UNIVERSITY 31-31 WELL #: 1 RRCID -> 116009 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 7186 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	725	-0-	-112	-0-	716	3	9	9	Y	8	7	1			4
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	742	3	9	9	Y	8	11	1			1
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	780	3	12	9	Y	11	8	1			4
11	690	N	555	-0-	-135	-0-	538	3	17	9	Y	15	15	1			4
12	775	N	577	-0-	-198	-0-	560	3	17	9	Y	15	15	1			4
*01	806	N	529	-0-	-277	-0-	514	3	15	9	Y	14	15	1			3

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 1 RRCID -> 117732 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7169 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	322	-0-	-143	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	247	-0-	-263	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 22-3 WELL #: 2 RRCID -> 118904 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6062 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					5
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					5
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					5
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					5
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					5
*01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	765	3	2	9	Y	2	2	1			5

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON 7-11 WELL #: 3 RRCID -> 121101 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 6217 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	568	-0-	-145	-0-	566	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	862	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	907	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1174	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1139	3	3	9	Y	3	3	1			2
*01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	892	3	3	9	Y	3	3	1			2

HENDERSON 8-10 WELL #: 1 RRCID -> 122818 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 6624 - 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
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1173	3	6	9	Y	5	5	1			33
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1133	3	6	9	Y	5	7	1			31
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	994	3	8	9	Y	7	5	1			33
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1103	3	10	9	Y	9	10	1			32
12	1147	N	968	-0-	-179	-0-	958	3	10	9	Y	9	10	1			31
*01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1223	3	11	9	Y	10	11	1			30

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 T RRCID -> 123969 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8253 - 8257

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

UNIVERSITY 30-4 WELL #: 1 RRCID -> 125224 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 7106 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					26
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			Y	-0-					26
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					26
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					26
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					26
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					26

UNIVERSITY 29-21 WELL #: 1 RRCID -> 130191 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 6509 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	633	-0-	-576	-0-	632	3	1	9	Y	1					119
09	780	N	367	-0-	-413	-0-	366	3	1	9	Y	1					120
10	837	N	686	-0-	-151	-0-	683	3	3	9	Y	3					123
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	3	1	9	Y	1					124
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	622	3	1	9	Y	1					125
*01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	931	3	2	9	Y	2					127

UNIVERSITY 29-28S WELL #: 2 RRCID -> 131724 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6581 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					25
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					25
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					25
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					25
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					25
*01	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			Y	-0-					25

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 34 U RRCID -> 137809 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8250 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	3100	N	5459	-0-	2359	2359	5459	3			Y	-0-	65	7			65

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
COX "D" WELL #: 1 RRCID -> 139971 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6715 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 37 RRCID -> 139973 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6890 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	95	-0-	-215	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	Y	1					1
10	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			Y	-0-					1
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					1
12	372	N	6	-0-	-366	-0-	6	2			Y	-0-					1
*01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-	9	7			10

VADA BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 140674 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 6396 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					23
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					23
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					23
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					23
12	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					23
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-	26	7			49

HENDERSON 8-10 WELL #: 2 RRCID -> 143206 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6638 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	845	-0-	-240	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 3 RRCID -> 143207 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6632 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1412	3	3	9	Y	3	3	1			12
09	990	N	864	-0-	-126	-0-	861	3	3	9	Y	3	4	1			11
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1157	3	6	9	Y	5	3	1			13
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1039	3	7	9	Y	6	6	1			13
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1336	3	7	9	Y	6	6	1			13
*01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1416	3	18	9	Y	16	16	1			13

UNIVERSITY 31-34E WELL #: 2 RRCID -> 143210 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6664 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					12
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					12
10	992	N	848	-0-	-144	-0-	848	3			Y	-0-					12
11	810	N	731	-0-	-79	-0-	731	3			Y	-0-					12
12	899	N	768	-0-	-131	-0-	768	3			Y	-0-					12
*01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					12

HENDERSON WELL #: 2403ST RRCID -> 143258 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6972 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3302ST RRCID -> 143260 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 6940 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					27
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					27
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					27
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					27
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					27
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					27

COX "A" WELL #: 1 RRCID -> 143385 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 6703 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	2330	3	35	9	Y	32	26	1			41
09	2430	N	2166	-0-	-264	-0-	2164	3	2	9	Y	2	39	1			4
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1976	3	44	9	Y	40	27	1			17
11	2280	N	2002	-0-	-278	-0-	1945	3	57	9	Y	52	54	1			15
12	3100	N	3143	-0-	43	43	3086	3	57	9	Y	52	54	1			13
*01	2134	N	2091	-0-	-43	-0-	2002	3	89	9	Y	81	83	1			11

UNIVERSITY 31-30 WELL #: 1 RRCID -> 143387 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 7053 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1054	-0-	-372	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-30E WELL #: 2 RRCID -> 143388 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7071 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1050	-0-	-240	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1265	3			Y	-0-					-0-
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-17 WELL #: 3 RRCID -> 143390 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 7013 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	296	-0-	-14	-0-	287	3	9	9	Y	8	8	1			10
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	289	3	9	9	Y	8	12	1			6
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	346	3	13	9	Y	12	8	1			10
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	392	3	18	9	Y	16	16	1			10
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	356	3	18	9	Y	16	16	1			10
*01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	363	3	17	9	Y	15	15	1			10

HENDERSON 28-16 WELL #: 2 RRCID -> 143567 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 6421 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			Y	-0-					-0-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-13 WELL #: 1 RRCID -> 143575 COMPL. DATE 05/06/1993 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7132 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1207	3	4	9	Y	4	4	1			7
09	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	1146	3	4	9	Y	4	6	1			5
10	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1012	3	7	9	Y	6	4	1			7
11	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	1105	3	9	9	Y	8	8	1			7
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1195	3	9	9	Y	8	9	1			6
01	1023	N	987	-0-	-36	-0-	979	3	8	9	Y	7	7	1			6

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 32-12 WELL #: 1 RRCID -> 143577 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 6892 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	1373	3			Y	-0-					5
09	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	1315	3			Y	-0-					5
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			Y	-0-					5
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-					5
12	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1293	3			Y	-0-					5
01	1457	N	1196	-0-	-261	-0-	1196	3			Y	-0-					5

HENDERSON 22-3 WELL #: 1 RRCID -> 143578 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 6968 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	X	1089	-0-	-368	-0-	1087	3	2	9	Y	2	2	1			11
09	1410	X	1168	-0-	-242	-0-	1166	3	2	9	Y	2	3	1			10
10	1457	X	966	-0-	-491	-0-	963	3	3	9	Y	3	2	1			11
11	1380	X	976	-0-	-404	-0-	972	3	4	9	Y	4	4	1			11
12	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1358	3	4	9	Y	4	4	1			11
*01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1293	3	4	9	Y	4	4	1			11

HENDERSON 21-2 WELL #: 1 RRCID -> 143581 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6418 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	662	3	7	9	Y	6	6	1			9
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	715	3	7	9	Y	6	8	1			7
10	527	N	465	-0-	-62	-0-	455	3	10	9	Y	9	6	1			10
11	660	N	335	-0-	-325	-0-	323	3	12	9	Y	11	12	1			9
12	744	N	424	-0-	-320	-0-	412	3	12	9	Y	11	12	1			8
*01	DLQ G-10		486	-0-	486	486	473	3	13	9	Y	12	12	1			8

HENDERSON 20-1 WELL #: 2 RRCID -> 143587 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 6414 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					2
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					2
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					2
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					2
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					2
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					2

COX "C" WELL #: 2 RRCID -> 143589 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6728 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1932	-0-	-1168	1134	1932	3			Y	-0-					266
09	2543	N	1409	-0-	-1134	-0-	1409	3			Y	-0-					266
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			Y	-0-					266
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			Y	-0-					266
12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			Y	-0-					266
01	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	1896	3			Y	-0-					266

HENDERSON 20-1 WELL #: 1 RRCID -> 143596 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 6401 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1302	3	7	9	Y	6	6	1			15
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1136	3	7	9	Y	6	9	1			12
10	1023	N	982	-0-	-41	-0-	972	3	10	9	Y	9	6	1			15
11	1260	N	341	-0-	-919	-0-	328	3	13	9	Y	12	13	1			14
12	1178	N	649	-0-	-529	-0-	636	3	13	9	Y	12	13	1			13
*01	992	N	989	-0-	-3	-0-	966	3	23	9	Y	21	21	1			13

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 35 U RRCID -> 143710 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8268 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON, JOHN W. III "C" WELL #: 3 RRCID -> 143713 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 6437 - 6477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333 X	150	-0-	-1183	-0-	150	2			N	-0-					5
09	1290 X	57	-0-	-1233	-0-	57	2			N	-0-					5
10	155 X	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					5
11	150 N	32	-0-	-118	-0-	32	2			N	-0-					5
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					5
*01	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-	3	7			8

HENDERSON WELL #: 2402RU RRCID -> 143771 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6476 - 7060

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 14 U RRCID -> 143858 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8291 - 8301

08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					20
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					20
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					20
11	330 N	82	-0-	-248	-0-	82	2			Y	-0-					20
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					20
*01	3100 N	4440	-0-	1340	1340	4440	3			Y	-0-	11	7			31

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3301U RRCID -> 143870 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6949 - 7001

08	403 N	291	-0-	-112	-0-	291	3			Y	-0-					27
09	570 N	368	-0-	-202	-0-	368	3			Y	-0-					27
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					27
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					27
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					27
01	465 N	316	-0-	-149	-0-	316	3			Y	-0-					27

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3401U RRCID -> 143876 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6928 - 7017

08	403 N	360	-0-	-43	-0-	356	3	4	9	Y	4					61
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	369	3	11	9	Y	10					71
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	309	3	26	9	Y	24					95
11	360 N	311	-0-	-49	-0-	304	3	7	9	Y	6					101
12	403 N	296	-0-	-107	-0-	287	3	9	9	Y	8					109
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	326	3	3	9	Y	3	86	1			26

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2402MU RRCID -> 143882 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6512 - 8381

08	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1569	3	22	9	Y	20					25
09	1320 X	1306	-0-	-14	-0-	1282	3	24	9	Y	22					47
10	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1521	3	25	9	Y	23					70
11	1530 X	1529	-0-	-1	-0-	1479	3	50	9	Y	45	98	1			17
12	1581 X	1464	-0-	-117	-0-	1400	3	64	9	Y	58					75
*01	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2158	3	43	9	Y	39					114

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2301U RRCID -> 143904 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6918 - 7012

08	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
01	310 N	190	-0-	-120	-0-	190	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2302U RRCID -> 144173 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6845 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	231	-0-	-203	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	3			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0901SL RRCID -> 144175 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 6916 - 6999

08	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	330	N	228	-0-	-102	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 1 RRCID -> 144177 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6669 - 6823

08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					181
09	690	N	638	-0-	-52	-0-	637	3	1	9	Y	1					182
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			Y	-0-					182
11	870	N	725	-0-	-145	-0-	724	3	1	9	Y	1					183
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1230	3	3	9	Y	3					186
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	689	3	2	9	Y	2					188

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2403M RRCID -> 144200 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6515 - 8400

08	806	N	706	-0-	-100	-0-	705	3	1	9	Y	1					3
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	3	1	9	Y	1					4
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	798	3	1	9	Y	1					5
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	761	3	3	9	Y	3	6	1			2
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	744	3	4	9	Y	4					6
*01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	918	3	2	9	Y	2					8

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3402U RRCID -> 144202 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 6898 - 7017

08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
10	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
12	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2401U RRCID -> 144402 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6990 - 9637

08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 3 U RRCID -> 144702 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6313 - 7019

08	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	254	-0-	-76	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 2 U RRCID -> 144708 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6700 - 6790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2401MU RRCID -> 144806 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6491 - 8356

08	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
12	341 N	264	-0-	-77	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
01	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	3			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 4 U RRCID -> 144818 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6514 - 7214

08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2304U RRCID -> 145360 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7048 - 7125

08	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3303U RRCID -> 145362 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6981 - 9012

08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
12	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 20-1 WELL #: 3 RRCID -> 146025 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6413 - 8798

08	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1871	3	10	9	Y	9	9	1			24
09	1500 N	868	-0-	-632	-0-	858	3	10	9	Y	9	13	1			20
10	1550 N	882	-0-	-668	-0-	868	3	14	9	Y	13	9	1			24
11	1500 N	1081	-0-	-419	-0-	1062	3	19	9	Y	17	18	1			23
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1247	3	19	9	Y	17	18	1			22
*01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1357	3	57	9	Y	52	53	1			21

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0902 U RRCID -> 147560 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6476 - 6966

08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					7
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					7
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					7
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					7
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					7
01	372 N	299	-0-	-73	-0-	299	3			Y	-0-					7

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 32-14W WELL #: 4 RRCID -> 148670 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 7010 - 7038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643 N	1418	-0-	-225	-0-	1409	3	9	9	N	8					82
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1499	3	11	9	N	10					92
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2130	3	11	9	N	10					102
11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2154	3	8	9	N	7					109
12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1958	3	4	9	N	4					113
01	2139 N	1965	-0-	-174	-0-	1958	3	7	9	N	6					119

HENDERSON STATE 3 WELL #: 1 U RRCID -> 148727 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6544 - 9078

08	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 6 RRCID -> 151241 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6429 - 9140

08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
12	217 N	142	-0-	-75	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 2 C RRCID -> 151860 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8285 - 8288

08	1705 N	1360	-0-	-345	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
09	1470 N	1375	-0-	-95	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
10	1612 N	1371	-0-	-241	-0-	1371	3			Y	-0-					-0-
11	1320 N	1315	-0-	-5	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
12	1426 N	1231	-0-	-195	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-
01	1364 N	1130	-0-	-234	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 5 RRCID -> 152109 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6518 - 9114

08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3304 RRCID -> 152110 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6514 - 9038

08	589 N	481	-0-	-108	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2405M RRCID -> 152113 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6481 - 9547

08	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
10	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3403 RRCID -> 152141 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6671 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3602ST RRCID -> 152145 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6740 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	94	-0-	-30	-0-	93	3	1	9	Y	1	4	1			41
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	105	3	1	9	Y	1					42
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	3	1	9	Y	1					43
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1					44
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	104	3	1	9	Y	1	3	1			42
*01	124	N	109	-0-	-15	-0-	108	3	1	9	Y	1					43

HENDERSON TRUST "00" WELL #: 3603 RRCID -> 153186 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6759 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3305 RRCID -> 153238 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7054 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	642	-0-	-78	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
01	775	N	624	-0-	-151	-0-	624	3			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS A WELL #: 0903 RRCID -> 156366 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6443 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			Y	-0-					2
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					2
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					2
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			Y	-0-					2
12	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			Y	-0-					2
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			Y	-0-					2

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0905 RRCID -> 157008 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6603 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					7
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					7
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					7
11	960	N	868	-0-	-92	-0-	868	3			Y	-0-					7
12	1116	N	620	-0-	-496	-0-	620	3			Y	-0-					7
01	837	N	510	-0-	-327	-0-	510	3			Y	-0-					7

HENDERSON STATE 3 WELL #: 2 RRCID -> 158251 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6602 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON 35-6 WELL #: 6 RRCID -> 158811 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 6802 - 7089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
12	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 7 RRCID -> 158815 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 6919 - 8977

08	1612 N	1446	-0-	-166	-0-	1444	3	2	9	Y	2	2	1			10
09	1620 N	1524	-0-	-96	-0-	1522	3	2	9	Y	2	3	1			9
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1465	3	3	9	Y	3	2	1			10
11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1664	3	4	9	Y	4	4	1			10
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2167	3	4	9	Y	4	4	1			10
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2030	3	4	9	Y	4	4	1			10

HENDERSON 8-10 WELL #: 4 RRCID -> 158820 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6704 - 8832

08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1388	3	8	9	Y	7	6	1			15
09	1080 N	1046	-0-	-34	-0-	1038	3	8	9	Y	7	9	1			13
10	1240 N	862	-0-	-378	-0-	851	3	11	9	Y	10	7	1			16
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1274	3	14	9	Y	13	13	1			16
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1623	3	14	9	Y	13	13	1			16
*01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1296	3	15	9	Y	14	15	1			15

HENDERSON 8-10 WELL #: 5 RRCID -> 158822 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 6879 - 9128

08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1348	3	8	9	Y	7	7	1			14
09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1680	3	8	9	Y	7	10	1			11
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2067	3	11	9	Y	10	7	1			14
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1555	3	14	9	Y	13	14	1			13
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1634	3	14	9	Y	13	14	1			12
01	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1118	3	18	9	Y	16	16	1			12

HENDERSON 8-10 WELL #: 6 RRCID -> 158823 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 6703 - 8778

08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1009	3	10	9	Y	9	9	1			2
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1046	3	12	9	Y	11	13	1			-0-
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1082	3	14	9	Y	13	9	1			4
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	982	3	20	9	Y	18	18	1			4
12	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	1006	3	20	9	Y	18	18	1			4
*01	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1012	3	22	9	Y	20	20	1			4

HENDERSON 7-11 WELL #: 2 RRCID -> 158826 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6971 - 9091

08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					1
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					1
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					1
11	1290 N	1181	-0-	-109	-0-	1181	3			Y	-0-					1
12	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	1323	3			Y	-0-					1
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					1

HENDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 158830 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6941 - 7235

08	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2450	3	26	9	Y	24	23	1			5
09	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1717	3	33	9	Y	30	34	1			1
10	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1596	3	39	9	Y	35	24	1			12
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1697	3	51	9	Y	46	47	1			11
12	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2493	3	51	9	Y	46	48	1			9
*01	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2048	3	54	9	Y	49	50	1			8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON 38-8 WELL #: 3 RRCID -> 158832 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6786 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1710	3	7	9	Y	6	6	1			11
09	1260	N	1184	-0-	-76	-0-	1176	3	8	9	Y	7	9	1			9
10	1612	N	1286	-0-	-326	-0-	1276	3	10	9	Y	9	6	1			12
11	1560	N	1288	-0-	-272	-0-	1275	3	13	9	Y	12	13	1			11
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1328	3	13	9	Y	12	13	1			10
*01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	770	3	8	9	Y	7	7	1			10

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2407M RRCID -> 158869 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 7006

08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	71	-0-	-139	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	145	-0-	-134	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2406M RRCID -> 159757 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6487 - 9347

08	310	N	285	-0-	-25	-0-	284	3	1	9	Y	1					59
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	3	1	9	Y	1					60
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281	3	1	9	Y	1					61
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	3	2	9	Y	2	3	1			60
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	409	3	2	9	Y	2					62
*01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	3	1	9	Y	1					63

HENDERSON 10-11 WELL #: 4 RRCID -> 159871 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6601 - 9128

08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2408M RRCID -> 160699 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6541 - 6756

08	372	N	365	-0-	-7	-0-	351	3	14	9	Y	13					15
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	290	3	17	9	Y	15					30
10	372	N	273	-0-	-99	-0-	256	3	17	9	Y	15					45
11	360	N	184	-0-	-176	-0-	151	3	33	9	Y	30	66	1			9
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	329	3	43	9	Y	39					48
*01	279	N	194	-0-	-85	-0-	169	3	25	9	Y	23					71

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 7-U RRCID -> 165672 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6556 - 7116

08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

SEALY HUTCHINS "9" WELL #: 8 RRCID -> 165678 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 6299 - 8817

08	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	898	-0-	-249	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	750	-0-	-360	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	845	-0-	-302	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	734	-0-	-165	-0-	734	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3404 RRCID -> 165682 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 6526 - 9074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	388	-0-	388	388	386	3	2	9	Y	2					52
09	DLQ G-10	24	-0-	24	412	17	3	7	9	Y	6					58
10	412 N	-0-	-0-	-412	-0-					Y	14					72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					76
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	12	3	6	9	Y	5					81
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	62	3	2	9	Y	2	69	1			14

MEADOWS RANCH "9" WELL #: 2X RRCID -> 166679 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	558 N	373	-0-	-185	-0-	373	3			Y	-0-					7
09	540 N	374	-0-	-166	-0-	374	3			Y	-0-					7
10	527 N	388	-0-	-139	-0-	388	3			Y	-0-					7
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					7
12	372 N	292	-0-	-80	-0-	292	3			Y	-0-					7
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3			Y	-0-					7

MEADOWS RANCH "9" WELL #: 1 RRCID -> 166816 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 5980 - 6823

08	1178 N	891	-0-	-287	-0-	891	3			Y	-0-					15
09	1290 N	974	-0-	-316	-0-	974	3			Y	-0-					15
10	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	1157	3			Y	-0-					15
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					15
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					15
01	1147 N	911	-0-	-236	-0-	911	3			Y	-0-					15

MEADOWS RANCH "3" WELL #: 1 RRCID -> 167361 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VADA BEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 169664 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6478

08	279 N	48	-0-	-231	-0-	48	2			Y	-0-					1
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					1
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					1
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					1
12	527 N	286	-0-	-241	-0-	286	2			Y	-0-					1
*01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-	13	7			14

HENDERSON TRUST DD WELL #: 2303 RRCID -> 171071 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					24
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					24
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					24
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					24
12	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	3			Y	-0-					24
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					24

HENDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 180094 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6719 - 8837

08	868 N	777	-0-	-91	-0-	774	3	3	9	Y	3	3	1			16
09	780 N	749	-0-	-31	-0-	746	3	3	9	Y	3	4	1			15
10	837 N	776	-0-	-61	-0-	772	3	4	9	Y	4	3	1			16
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	777	3	7	9	Y	6	6	1			16
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	982	3	7	9	Y	6	6	1			16
*01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	786	3	9	9	Y	8	8	1			16

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 180922 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6861 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					1
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					1
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					1
11	300	N	48	-0-	-252	-0-	48	2			Y	-0-					1
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					1
*01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-	9	7			10

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 2 RRCID -> 180923 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 6700 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					7
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					7
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					7
11	900	N	167	-0-	-733	-0-	167	2			Y	-0-					7
12	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	2			Y	-0-					7
*01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-	24	7			31

HENDERSON 7-11 WELL #: 4 RRCID -> 180938 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 6719 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	3	1	9	Y	1	1	1			9
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	500	3	1	9	Y	1	2	1			8
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	756	3	2	9	Y	2	1	1			9
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	592	3	3	9	Y	3	3	1			9
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	552	3	3	9	Y	3	3	1			9
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	657	3	3	9	Y	3	3	1			9

COX C WELL #: 3 RRCID -> 180939 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 6692 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	451	-0-	-45	-0-	447	3	4	9	Y	4	4	1			6
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	429	3	4	9	Y	4	6	1			4
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	442	3	7	9	Y	6	4	1			6
11	450	N	405	-0-	-45	-0-	396	3	9	9	Y	8	8	1			6
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	396	3	9	9	Y	8	8	1			6
*01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	423	3	13	9	Y	12	13	1			5

UNIVERSITY 30-27E WELL #: 3 RRCID -> 180953 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
*01	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			Y	-0-	1	7			1

UNIVERSITY 31-2 WELL #: 1 RRCID -> 181579 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6365 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	463	-0-	-2	-0-	461	3	2	9	Y	2					30
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	351	3	3	9	Y	3					33
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	395	3	3	9	Y	3					36
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	555	3	3	9	Y	3					39
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					39
*01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	409	3	4	9	Y	4					43

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 5 RRCID -> 183949 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6919 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					14
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					14
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					14
11	420	N	109	-0-	-311	-0-	109	2			Y	-0-					14
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					14
*01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-	57	7			71

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 4 RRCID -> 183951 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6895 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					5
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					5
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					5
11	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-					5
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					5
*01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-	23	7			28

HENDERSON 21-2 WELL #: 4 RRCID -> 184258 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8367 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 7 RRCID -> 185144 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6854 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	2	1	9	Y	1					3
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	Y	1					4
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					4
11	510	N	120	-0-	-390	-0-	119	2	1	9	Y	1					5
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					5
*01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-	5	7			10

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 6 RRCID -> 185147 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6897 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					2
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	Y	1					3
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					3
11	510	N	102	-0-	-408	-0-	101	2	1	9	Y	1					4
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					4
*01	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	3			Y	-0-	16	7			20

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 60 RRCID -> 185784 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6936 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					8
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					8
10	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	2			Y	-0-					8
11	660	N	146	-0-	-514	-0-	146	2			Y	-0-					8
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					8
*01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-	24	7			32

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 61 RRCID -> 185785 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6941 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					5
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					5
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					5
11	1230	N	174	-0-	-1056	-0-	174	2			Y	-0-					5
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					5
*01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			Y	-0-	16	7			21

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 196808 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 6480 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	90	-0-	-390	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 196821 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6380 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					3
09	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	2			Y	-0-					3
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			Y	-0-					3
11	360	N	86	-0-	-274	-0-	86	2			Y	-0-					3
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					3
*01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			Y	-0-	2	7			5

COX A WELL #: 2 RRCID -> 200368 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6711 - 6970

08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1383	3	28	9	Y	25	24	1			27
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1832	3	17	9	Y	15	36	1			6
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1794	3	41	9	Y	37	25	1			18
11	1380	N	1229	-0-	-151	-0-	1176	3	53	9	Y	48	50	1			16
12	1922	N	1679	-0-	-243	-0-	1626	3	53	9	Y	48	50	1			14
*01	1674	N	1391	-0-	-283	-0-	1343	3	48	9	Y	44	45	1			13

UNIVERSITY 32-12E WELL #: 3 RRCID -> 207433 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7027 - 7241

08	248	N	223	-0-	-25	-0-	216	3	7	9	Y	6	5	1			5
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	226	3	7	9	Y	6	8	1			3
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	236	3	9	9	Y	8	5	1			6
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	217	3	12	9	Y	11	11	1			6
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	219	3	12	9	Y	11	11	1			6
*01	248	N	231	-0-	-17	-0-	218	3	13	9	Y	12	12	1			6

UNIVERSITY 32-9 WELL #: 2 RRCID -> 208192 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6802 - 6834

08	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208821 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7090 - 8922

08	589	N	572	-0-	-17	-0-	558	3	14	9	N	13	13	1			18
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	570	3	14	9	N	13	19	1			12
10	620	N	541	-0-	-79	-0-	520	3	21	9	N	19	13	1			18
11	540	N	488	-0-	-52	-0-	460	3	28	9	N	25	26	1			17
12	589	N	541	-0-	-48	-0-	513	3	28	9	N	25	26	1			16
*01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	534	3	29	9	N	26	26	1			16

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 3 RRCID -> 212762 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6208 - 8049

08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					11
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					11
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					11
11	600	N	341	-0-	-259	-0-	341	2			Y	-0-					11
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					11
*01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					11

MEADOWS 15N WELL #: 1 RRCID -> 218724 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6668 - 6993

08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	739	-0-	-284	-0-	739	3			N	-0-					-0-
11	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	3			N	-0-					-0-
12	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	3			N	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 32-16S WELL #: 3 RRCID -> 219297 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6827 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	866	-0-	-95	-0-	866	3			N	-0-					-0-
09	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-					-0-
10	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
12	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	3			N	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 219847 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7224 - 9096

08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3767	3	14	9	N	13	12	1			10
09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3565	3	14	9	N	13	18	1			5
10	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3734	3	21	9	N	19	13	1			11
11	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3466	3	28	9	N	25	26	1			10
12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3331	3	28	9	N	25	26	1			9
01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3557	3	28	9	N	25	26	1			8

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 4 RRCID -> 219853 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 7203 - 0

08	2480	X	2118	-0-	-362	-0-	2107	3	11	9	Y	10	10	1			6
09	2370	X	2086	-0-	-284	-0-	2074	3	12	9	Y	11	15	1			2
10	2387	X	2239	-0-	-148	-0-	2222	3	17	9	Y	15	10	1			7
11	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2266	3	22	9	Y	20	21	1			6
12	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2209	3	22	9	Y	20	21	1			5
01	2232	X	2227	-0-	-5	-0-	2176	3	51	9	Y	46	47	1			4

UNIVERSITY 30-28 WELL #: 1 RRCID -> 220276 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6944 - 7046

08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220330 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 6264 - 6284

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220353 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 6140 - 6160

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 32-16N WELL #: 2 RRCID -> 221016 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 6820 - 8718

08	744	N	667	-0-	-77	-0-	663	3	4	9	N	4	4	1			30
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	702	3	4	9	N	4	5	1			29
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	723	3	6	9	N	5	4	1			30
11	660	N	651	-0-	-9	-0-	643	3	8	9	N	7	7	1			30
12	744	N	655	-0-	-89	-0-	647	3	8	9	N	7	7	1			30
*01	744	N	686	-0-	-58	-0-	677	3	9	9	N	8	8	1			30

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 32-16 WELL #: 1 RRCID -> 221023 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 6419 - 8926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364 N	1331	-0-	-33	-0-	1329	3	2	9	N	2	2	1			2
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1320	3	2	9	N	2	3	1			1
10	1426 N	1270	-0-	-156	-0-	1267	3	3	9	N	3	2	1			2
11	1290 N	1277	-0-	-13	-0-	1273	3	4	9	N	4	4	1			2
12	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1293	3	4	9	N	4	4	1			2
*01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1275	3	4	9	N	4	4	1			2

MEADOWS 15N WELL #: 2 RRCID -> 223129 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 6544 - 8216

08	868 N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					114
09	810 N	778	-0-	-32	-0-	778	3			N	-0-					114
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	791	3	8	9	N	7					121
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	793	3	17	9	N	15					136
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	789	3	22	9	N	20					156
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	782	3	26	9	N	24					180

HENDERSON 8-10 WELL #: 9 RRCID -> 223130 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6651 - 8788

08	837 N	774	-0-	-63	-0-	774	3			N	-0-					-0-
09	750 N	496	-0-	-254	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 224462 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 6805 - 8979

08	496 N	334	-0-	-162	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	480 N	372	-0-	-108	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	527 N	371	-0-	-156	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 12 RRCID -> 247082 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6366 - 6390

08	2201 N	1190	-0-	-1011	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	3523	-0-	523	523	3523	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	3159	-0-	59	582	3159	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3304	-0-	304	886	3304	2			N	-0-					-0-
12	5246 X	4360	-0-	-886	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
01	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	3			N	-0-					-0-

BEAN 47 WELL #: 1 RRCID -> 248482 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6032 - 6820

08	651 N	626	-0-	-25	-0-	612	3	14	9	N	13					93
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	753	3	14	9	N	13					106
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	620	3	24	9	N	22					128
11	600 N	588	-0-	-12	-0-	566	3	22	9	N	20					148
12	775 N	561	-0-	-214	-0-	541	3	20	9	N	18					166
*01	651 N	599	-0-	-52	-0-	580	3	19	9	N	17					183

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965

MONTGOMERY 1 WELL #: 1 RRCID -> 037117 COMPL. DATE 09/04/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6572 - 6767

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

HENDERSON 23 WELL #: 1 RRCID -> 037386 COMPL. DATE 08/13/1965 TOTAL DEPTH 9576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 1 RRCID -> 037804 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6242 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

PIERCE, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 049673 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	3			N	-0-					63
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					63
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					63
11	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	3			N	-0-					63
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					63
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					63

PIERCE, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 065221 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	440	-0-	-428	-0-	440	3			Y	-0-					8
09	900	N	360	-0-	-540	-0-	360	3			Y	-0-					8
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					8
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					8
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					8
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					8

PIERCE, V. I. WELL #: 2 RRCID -> 065222 COMPL. DATE 07/19/1975 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	3			Y	-0-					8
09	990	N	871	-0-	-119	-0-	871	3			Y	-0-					8
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					8
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					8
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					8
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					8

MONTGOMERY, C. C. "1" WELL #: 2 RRCID -> 070427 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6043 - 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
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 1 RRCID -> 070428 COMPL. DATE 01/08/1977 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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "5A" WELL #: 1 RRCID -> 070430 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 401 RRCID -> 073769 COMPL. DATE 10/06/1977 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
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 3 RRCID -> 074022 COMPL. DATE 09/18/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	390	N	208	-0-	-182	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	330	N	142	-0-	-188	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 4 RRCID -> 074023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6147 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 2 RRCID -> 074024 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 2 RRCID -> 074025 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 2 RRCID -> 074027 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 3 RRCID -> 074028 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	390	N	212	-0-	-178	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 5 RRCID -> 074029 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 11S WELL #: 4 RRCID -> 074030 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
09	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
11	810	N	709	-0-	-101	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A" WELL #: 1 RRCID -> 074031 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

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

MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: 1 Z RRCID -> 078797 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6271 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PIERCE, V. I. WELL #: 302 RRCID -> 079653 COMPL. DATE 11/24/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6057 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY 2 WELL #: 2 RRCID -> 099102 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6085 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 8 RRCID -> 105545 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6017 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 3 RRCID -> 105745 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5775 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 6 RRCID -> 105911 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6119 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 7 RRCID -> 105913 COMPL. DATE 06/11/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6157 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 6 RRCID -> 113117 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5962 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	570	N	516	-0-	-54	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	570	N	77	-0-	-493	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A" WELL #: 4 RRCID -> 113318 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6104 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
PIERCE, V. I. WELL #: 309 RRCID -> 114646 COMPL. DATE 12/24/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6076 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					8
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			Y	-0-					8
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					8
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					8
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					8
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			Y	-0-					8

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 8 RRCID -> 126614 COMPL. DATE 02/13/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6030 - 6186

08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "6D" WELL #: 6 RRCID -> 126859 COMPL. DATE 02/28/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6484

08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "1" WELL #: 7 RRCID -> 128807 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6019 - 6228

08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: Z 2 RRCID -> 130190 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6290 - 6321

08	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 102 RRCID -> 130492 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6521 - 6757

08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 12 RRCID -> 131402 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5979 - 6425

08	403	N	151	-0-	-252	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

PIERCE, V. I. WELL #: 204 RRCID -> 133383 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6413 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					107
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					107
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					107
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					107
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					107
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					107

HENDERSON 23 WELL #: 3 RRCID -> 137980 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6378 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 3 RRCID -> 138240 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6483 - 6775

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

MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: 302 RRCID -> 147324 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6276 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		774	-0-	774	2048	774	3			Y	-0-					-0-
09	2396	X	348	-0-	-2048	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		855	-0-	855	855	855	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		799	-0-	799	1654	799	3			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 402 RRCID -> 152998 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6013 - 6271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 12 RRCID -> 158835 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6298 - 6412

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

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 10 RRCID -> 158838 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6194 - 6364

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 9 RRCID -> 159291 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6170 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 10 RRCID -> 159600 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6014 - 6176

08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A" WELL #: 5 RRCID -> 160630 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6082 - 6590

08	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 4 RRCID -> 161043 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6214 - 6368

08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 206 RRCID -> 161125 COMPL. DATE 10/27/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6357 - 6384

08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					80
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					80
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					80
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					80
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					80
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					80

MONTGOMERY, C. C. "1" WELL #: 9 RRCID -> 161485 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6072 - 6218

08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 11 RRCID -> 164901 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6064 - 6236

08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

MONTGOMERY 1 WELL #: 4 RRCID -> 165541 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6728 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 5 RRCID -> 165542 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6194 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 3 RRCID -> 165543 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6173 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 4 RRCID -> 165853 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 6 RRCID -> 165905 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6242 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 409 RRCID -> 168521 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					6
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					6
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					6
11	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	3			Y	-0-					6
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					6
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					6

PIERCE, V. I. WELL #: 509 RRCID -> 168522 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6314 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					18
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					18
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					18
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					18
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					18
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					18

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

HENDERSON 23 WELL #: 5 RRCID -> 170725 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6694 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 7 RRCID -> 170728 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6447 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 2 RRCID -> 171641 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 6434 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 6 RRCID -> 171882 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6490 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 4 RRCID -> 174067 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6407 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 8 RRCID -> 174603 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 7 RRCID -> 177841 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 16 RRCID -> 177847 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6058 - 6420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 5 RRCID -> 185761 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6104 - 6377

08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 7 RRCID -> 185762 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6194 - 6748

08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "1" WELL #: 6 RRCID -> 186348 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6732 - 6742

08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	420 N	232	-0-	-188	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. 2B WELL #: 9 RRCID -> 193523 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5840 - 6294

08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 3404 RRCID -> 203396 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6460 - 6955

08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

VADA BEAN WELL #: 1 RRCID -> 204601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6126 - 6605

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY 2 WELL #: 8 RRCID -> 205083 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 648 - 6787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 2703 RRCID -> 205209 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6414 - 6732

08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 8 RRCID -> 206764 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6194 - 6760

08	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C C WELL #: 304 RRCID -> 211293 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6469 - 6488

08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. WELL #: 305 RRCID -> 213825 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6228 - 6250

08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 2 RRCID -> 216832 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6170 - 6694

08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					16
09	600	N	26	-0-	-574	-0-	26	3			N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 053146 COMPL. DATE 01/15/1969 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6230 - 6797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	19	-0-	19	260	19	2			N	-0-					-0-
09	14B DENY	43	-0-	43	303	43	2			N	-0-					-0-
10	14B DENY	42	-0-	42	345	42	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY	43	-0-	43	388	43	2			N	-0-					-0-
12	14B DENY	52	-0-	52	440	52	2			N	-0-					-0-
01	14B DENY	43	-0-	43	483	43	2			N	-0-					-0-

WEST, W. W. WELL #: 1022 RRCID -> 102504 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 3647 - 3681

08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

WEST, W. W. WELL #: 2022 RRCID -> 109399 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3544 - 3548

08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 438A RRCID -> 232510 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 4823 - 5022

08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 13B RRCID -> 232516 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5897 - 6201

08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 447D RRCID -> 232519 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5147 - 5909

08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 237C RRCID -> 241645 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 4625 - 5593

08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
COLE B WELL #: 1123 RRCID -> 255001 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 3240 - 3667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 030761 COMPL. DATE 04/10/1963 TOTAL DEPTH 10541 PERF. N/A

08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-

HUNT-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 033243 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

08	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			Y	-0-					6
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					6
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					6
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					6
12	403	N	178	-0-	-225	-0-	178	2			Y	-0-					6
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					6

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 035098 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 037676 COMPL. DATE 10/29/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	310	N	16	-0-	-294	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 085434 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6430

08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					9
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-					9
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					9
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					9
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
MILLER WELL #: 2 RRCID -> 104078 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6126 - 6450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					7
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					7
10	496 N	241	-0-	-255	-0-	241	2			Y	-0-					7
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					7
12	465 N	295	-0-	-170	-0-	295	2			Y	-0-					7
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					7

MILLER WELL #: 3 RRCID -> 147179 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6175 - 6453

08	155 N	22	-0-	-133	-0-	22	2			Y	-0-					7
09	120 N	61	-0-	-59	-0-	61	2			Y	-0-					7
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					7
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					7
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					7
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					7

HUNT-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 155653 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6174 - 6496

08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					42
09	300 N	50	-0-	-250	-0-	50	2			Y	-0-					42
10	310 N	23	-0-	-287	-0-	23	2			Y	-0-					42
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					42
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					42
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					42

MILLER WELL #: 4 RRCID -> 156229 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6330 - 6362

08	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-					27
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					27
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					27
11	180 N	57	-0-	-123	-0-	57	2			N	-0-					27
12	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					27
01	279 N	87	-0-	-192	-0-	87	2			N	-0-					27

MILLER WELL #: 6 RRCID -> 158970 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6132 - 6431

08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					24
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					24
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					24
11	180 N	18	-0-	-162	-0-	18	2			Y	-0-					24
12	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					24
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					24

HUNT-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 166699 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6156 - 6659

08	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					18
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					18
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					18
11	180 N	69	-0-	-111	-0-	69	2			Y	-0-					18
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					18
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					18

MILLER WELL #: 5 RRCID -> 166700 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6161 - 6658

08	124 N	39	-0-	-85	-0-	39	2			Y	-0-					24
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					24
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					24
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					24
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					24
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					24

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 167068 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 6194 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 171390 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6226 - 6802

08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 1 RRCID -> 177998 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6365 - 6450

08	620	N	32	-0-	-588	-0-	32	2			Y	-0-					1
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					1
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					1
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					1
12	620	N	463	-0-	-157	-0-	463	2			Y	-0-					1
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					1

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 2 RRCID -> 178821 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6361 - 6403

08	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2			Y	-0-					13
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					13
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					13
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					13
12	310	N	109	-0-	-201	-0-	109	2			Y	-0-					13
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					13

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 3-L RRCID -> 180448 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6233 - 6324

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

UNIVERSITY "30-26" WELL #: 1 RRCID -> 180449 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6404 - 6493

08	775	N	469	-0-	-306	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
01	775	N	458	-0-	-317	-0-	458	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "30-35A" WELL #: 1 RRCID -> 181241 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6349 - 6423

08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					190
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					190
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					190
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					190
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					190
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					190

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "30-35" WELL #: 4 RRCID -> 182759 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6258 - 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
08	341	N	173	-0-	-168	-0-	173	2			Y	-0-					4
09	330	N	120	-0-	-210	-0-	120	2			Y	-0-					4
10	310	N	81	-0-	-229	-0-	81	2			Y	-0-					4
11	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	2			Y	-0-					4
12	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			Y	-0-					4
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					4

UNIVERSITY "30-24" WELL #: 1 RRCID -> 183500 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6574 - 7272

08	341	N	70	-0-	-271	-0-	70	2			N	-0-					27
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					27
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					27
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					27
12	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					27
01	403	N	153	-0-	-250	-0-	153	2			N	-0-					27

COUCH, S. E. 2A WELL #: 2 RRCID -> 198958 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6270 - 6840

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

COUCH 2, S.E. WELL #: 3A RRCID -> 207537 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6817

08	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1387	2	11	9	N	10					111
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1410	2	21	9	N	19	9	8			121
10	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	1147	2	11	9	N	10					131
11	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	1211	2	11	9	N	10					141
12	1488	N	1087	-0-	-401	-0-	1076	2	11	9	N	10					151
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1296	2	10	9	N	9					160

COUCH 2, S.E. WELL #: 4 A RRCID -> 213340 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6252 - 6554

08	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	1387	2			N	-0-					202
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					202
10	1426	N	1148	-0-	-278	-0-	1146	2	2	9	N	2					204
11	1350	N	1217	-0-	-133	-0-	1210	2	7	9	N	6					210
12	1457	N	1084	-0-	-373	-0-	1076	2	8	9	N	7					217
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1296	2	11	9	N	10					227

OZONA (CANYON SAND, OIL) 67995 210 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
BEAN, VADA WELL #: 1 RRCID -> 268470 COMPL. DATE 04/15/1969 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6106 - 6745

08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	651	N	332	-0-	-319	-0-	329	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	274	3	6	9	N	5	5	8			-0-

OZONA (CANYON SAND, OIL) //CONT.// 67995 210 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 8 RRCID -> 290494 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6236 - 6407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	211	-0-	-6	-0-	205	3	6	9	N	5	4	1			2
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	182	3	6	9	N	5	5	1			2
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	297	3	3	9	N	3	4	1			1
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	357	3	6	9	N	5	5	1			1
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	290	3	4	9	N	4	4	1			1
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	184	3	8	9	N	7	6	1			2

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
HELBING 23 WELL #: 1 RRCID -> 213018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6331 - 6900

08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					13
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					13
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	303	3	68	9	N	62	33	1			42
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	294	3	23	9	N	21	32	1			31
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	302	3	29	9	N	26	33	1			24
*01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	292	3	26	9	N	24					48

HELBING 23 WELL #: 6 RRCID -> 213021 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6304 - 6919

08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					111
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					111
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-	24	1			87
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-	65	1			22
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	220	3	22	9	N	20	24	1			18
*01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	213	3	19	9	N	17					35

HELBING 23 WELL #: 5 RRCID -> 225742 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6343 - 6615

08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	310	3	84	9	N	76	33	1			43
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	301	3	12	9	N	11	23	1			31
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	309	3	31	9	N	28	34	1			25
*01	403	N	325	-0-	-78	-0-	299	3	26	9	N	24					49

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MONTGOMERY, C.C. ESTATE WELL #: 103 RRCID -> 292032 COMPL. DATE 01/14/1979 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6142 - 6412

08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CLEAR FORK) 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MOODY MINERALS "11B" WELL #: 2 RRCID -> 115933 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2672 - 2679

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ARCO-CHILDRESS WELL #: 4F RRCID -> 151820 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 2783 - 2798

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

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 3-F RRCID -> 153049 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2705F RRCID -> 154350 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2250 - 2264

08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 3 F RRCID -> 154936 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3080 - 3092

08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 5F RRCID -> 155353 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2859 - 2893

08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 6 F RRCID -> 155567 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2868 - 2891

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEGG, ELOISE WELL #: 5302 F RRCID -> 156939 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 1914 - 2036

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY "16" WELL #: 10 F RRCID -> 157198 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 3120 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	457	3	3	9	N	3	3	8			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 73 RRCID -> 180952 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3122 - 6742

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, J. K. WELL #: 1016 RRCID -> 200854 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3441 - 3461

08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 103 WELL #: 5 RRCID -> 200856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6425 PERF. 2449 - 2500

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 32 RRCID -> 278264 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 3314 - 6527

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	173	1			62
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					154
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					214
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	173	1			53
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

OZONA (CLEAR FORK, UPPER) 67995 450 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
MONTGOMERY D WELL #: 113 C RRCID -> 076180 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2795 - 2801

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 67995 450 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 406 RRCID -> 156463 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 3092 - 3121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434 #	276	-0-	-158	-0-	276 2		Y	-0-			-0-
09	592 R	592	-0-	-0-	-0-	592 2		Y	-0-			-0-
10	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636 2		Y	-0-			-0-
11	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597 2		Y	-0-			-0-
12	832 R	832	-0-	-0-	-0-	832 2		Y	-0-			-0-
01	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718 2		Y	-0-			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 506 RRCID -> 157267 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3147 - 3168

08	372 #	124	-0-	-248	-0-	124 2		Y	-0-			-0-
09	360 #	96	-0-	-264	-0-	96 2		Y	-0-			-0-
10	372 #	106	-0-	-266	-0-	106 2		Y	-0-			-0-
11	360 #	71	-0-	-289	-0-	71 2		Y	-0-			-0-
12	372 #	72	-0-	-300	-0-	72 2		Y	-0-			-0-
01	124 #	42	-0-	-82	-0-	42 2		Y	-0-			-0-

MILLER HOOVER B UNIT WELL #: 406 RRCID -> 158959 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 3185 - 6612

08	465 #	327	-0-	-138	-0-	327 2		Y	-0-			-0-
09	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559 2		Y	-0-			-0-
10	465 #	443	-0-	-22	-0-	443 2		Y	-0-			-0-
11	1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		Y	-0-			-0-
12	1154 R	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		Y	-0-			-0-
01	914 R	914	-0-	-0-	-0-	914 2		Y	-0-			-0-

MONTGOMERY E WELL #: 409 RRCID -> 187676 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2494 - 2514

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY A WELL #: 310 RRCID -> 194493 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2604 - 3106

08	279 #	182	-0-	-97	-0-	182 2		Y	-0-			-0-
09	180 #	151	-0-	-29	-0-	151 2		Y	-0-			-0-
10	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294 2		Y	-0-			-0-
11	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-			-0-
12	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330 2		Y	-0-			-0-
01	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351 2		Y	-0-			-0-

OZONA (CLEAR FORK 2890) 67995 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404

UNION PACIFIC WELL #: 34 RRCID -> 148261 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 3354

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA (ELLENBURGER) 67995 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
UNION PACIFIC WELL #: 2I RRCID -> 162803 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9152 - 9386

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

RED STAG OPERATING, LLC 697118
COX, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 148077 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7328 - 8221

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA (SPRABERRY) 67995 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
HEBRON PIPELINE 370616
COX, L. B. SECTION 11 WELL #: 1 RRCID -> 207777 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

OZONA, EAST (ELLENBURGER) 67996 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
FRIEND -B- WELL #: 1 T RRCID -> 019115 COMPL. DATE 12/16/1962 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8325 - 8335

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINCAID WELL #: 1 T RRCID -> 019116 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 L RRCID -> 019119 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OZONA, EAST (ELLENBURGER) //CONT.// 67996 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "C" WELL #: 30 D RRCID -> 155972 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9198 - 9342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIEND "A" WELL #: 5H RRCID -> 158798 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF. 8154 - 12107

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, EAST (SPRABERRY) 67996 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141691 COMPL. DATE 04/03/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3728 - 3748

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, N. (CANYON) 67997 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC 950523
WEST WELL #: 1 RRCID -> 270679 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7690 - 7777

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

OZONA, NE. (CANYON SAND) 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
CHANDLER, E. H. WELL #: 2 RRCID -> 034073 COMPL. DATE 07/29/1964 TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A

08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					9
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					9
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	Y	1					10
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	Y	1	4	1			7
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	Y	3					10
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-	3	1			7

COOKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036972 COMPL. DATE 09/07/1965 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					37
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					37
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	160	2	58	9	Y	53	50	1			40
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					40
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					40
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					40

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COOKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070013 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					17
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					17
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					17
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					17
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					17
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					17

CHANDLER, E. H. WELL #: 6 RRCID -> 070014 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 6629 PERF. N/A

08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	17	-0-	-133	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

CHANDLER, E. H. WELL #: 7 RRCID -> 071011 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 9032 PERF. N/A

08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

COOKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136677 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6268 - 6426

08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					37
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					37
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	332	2	58	9	Y	53	50	1			40
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					40
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			Y	-0-					40
01	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					40

CHANDLER, E. H. WELL #: 10 RRCID -> 136678 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6360 - 6520

08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-

CHANDLER, E. H. WELL #: 11 RRCID -> 144830 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6351 - 6502

08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					15
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					15
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					15
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					15
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					15
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					15

COOKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144834 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6580 - 6746

08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					94
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					94
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					94
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					94
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					94
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					94

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

CHANDLER, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 197844 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6406 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					10
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-					10
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	Y	1					11
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-	4	1			7
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	387	2	3	9	Y	3					10
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-	3	1			7

CHANDLER, E. H. WELL #: 12 RRCID -> 198618 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6438 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					1
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					1
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					1
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					1
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			Y	-0-					1
01	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			Y	-0-					1

CHANDLER, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 198621 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6390 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CHANDLER, E. H. WELL #: 17 RRCID -> 199024 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6380 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					35
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					35
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					35
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					35
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					35
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					35

CHANDLER, E. H. WELL #: 16 RRCID -> 199027 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CHANDLER, E. H. WELL #: 18 RRCID -> 201358 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6424 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					13
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					13
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					13
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					13
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					13
01	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	2			Y	-0-					13

COOKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202845 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6489 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			Y	-0-					134
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	2			Y	-0-					134
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					134
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					134
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					134
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					134

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COOKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207444 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2			Y	-0-					38
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					38
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1118	2	57	9	Y	52	50	1			40
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					40
12	806	N	566	-0-	-240	-0-	566	2			Y	-0-					40
01	868	N	378	-0-	-490	-0-	378	2			Y	-0-					40

COOKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207447 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6359 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					116
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	108	2	53	9	Y	48					164
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					164
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					164
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					164
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	Y	2	166	1			-0-

COOKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207449 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	2			Y	-0-					38
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			Y	-0-					38
10	310	N	66	-0-	-244	-0-	9	2	57	9	Y	52	50	1			40
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					40
12	279	N	7	-0-	-272	-0-	7	2			Y	-0-					40
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					40

CHANDLER, E.H. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 208389 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6460 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					68
09	480	N	310	-0-	-170	-0-	310	2			N	-0-					68
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					68
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					68
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					68
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					68

DAVIDSON, DAN 202345
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 2 RRCID -> 091717 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6314 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	430	1	6	9	N	5					69
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	417	1	6	9	N	5					74
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	448	1	4	9	N	4					78
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	434	1	3	9	N	3					81
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	434	1	2	9	N	2					83
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ROBISON, P. T. WELL #: 1 RRCID -> 046416 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 6675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			Y	-0-					59
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					59
10	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			Y	-0-					59
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	294	3	2	9	Y	2					61
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					61
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					61

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
COUCH WELL #: 1 RRCID -> 019102 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6533 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 1 RRCID -> 019103 COMPL. DATE 05/04/1962 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	589	N	94	-0-	-495	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
12	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	3			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

FRIEND -B- WELL #: 1 C RRCID -> 019105 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 6436 - 6460

08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 1 C RRCID -> 019106 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A

08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
10	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	3			N	-0-					-0-
12	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	3			N	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 2 RRCID -> 019107 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 6217 - 6377

08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 3 RRCID -> 019108 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9181 PERF. N/A

08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	570	N	489	-0-	-81	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	620	N	306	-0-	-314	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1 RRCID -> 019109 COMPL. DATE 10/08/1962 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 019111 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	159	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	153	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	147	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	147	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	146	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	127	3	4	9	Y	4	4	1			1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 U RRCID -> 019113 COMPL. DATE 01/03/1963 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	17	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	50	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BAGGETT 28 WELL #: 1 RRCID -> 031526 COMPL. DATE 08/25/1963 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
08	341	N	278	-0-	-63	-0-	277	2	1	9	Y	1	76	1	1	8	14
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-					14
10	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2			Y	-0-					14
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	303	2	4	9	Y	4					18
12	341	N	300	-0-	-41	-0-	290	2	10	9	Y	9					27
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	273	2	7	9	Y	6					33

COUCH 21 WELL #: 1 RRCID -> 031570 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	180	N	67	-0-	-113	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	3			N	-0-					-0-

INGHAM, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 033245 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 1 RRCID -> 033248 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	3			N	-0-					-0-

FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 033436 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	501	-0-	-181	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	3			N	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEADOWS, C. W. "5" WELL #: 1 RRCID -> 033439 COMPL. DATE 05/12/1964 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	876	3	4	9	N	4	6	1			6
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	889	3	7	9	N	6	5	1			7
10	868	N	751	-0-	-117	-0-	745	3	6	9	N	5	6	1			6
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	874	3	11	9	N	10	12	1			4
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1033	3	12	9	N	11	6	1			9
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	916	3	7	9	N	6	12	1			3

HELBING "15" WELL #: 1 RRCID -> 033909 COMPL. DATE 08/10/1964 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 4 RRCID -> 034163 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

COUCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 034169 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A

08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 034348 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	128	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	114	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	115	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	124	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	117	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	98	3	3	9	Y	3	3	1			1

COUCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 034732 COMPL. DATE 12/06/1964 TOTAL DEPTH 7155 PERF. N/A

08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 034735 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 034890 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	306	-0-	-4	-0-	299	3	7	9	Y	6	5	1			2
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	292	3	7	9	Y	6	6	1			2
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	304	3	7	9	Y	6	6	1			2
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	321	3	7	9	Y	6	7	1			1
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	309	3	8	9	Y	7	6	1			2
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	303	3	8	9	Y	7	7	1			2

COUCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 035148 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 035283 COMPL. DATE 02/21/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

08	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	3			N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
10	806	N	416	-0-	-390	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	720	N	488	-0-	-232	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	775	N	319	-0-	-456	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 1 RRCID -> 035285 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 2 RRCID -> 035286 COMPL. DATE 02/22/1965 TOTAL DEPTH 7058 PERF. N/A

08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 035474 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 035513 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH 21 WELL #: 2 RRCID -> 035514 COMPL. DATE 03/12/1965 TOTAL DEPTH 7028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	3			N	-0-					-0-
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	3			N	-0-					-0-
10	744	N	638	-0-	-106	-0-	638	3			N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
12	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	3			N	-0-					-0-
01	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 1 RRCID -> 035515 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 2 RRCID -> 035516 COMPL. DATE 03/10/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 1 RRCID -> 035688 COMPL. DATE 03/24/1965 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-

COUCH -B- WELL #: 2 RRCID -> 035689 COMPL. DATE 03/25/1965 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY -27- WELL #: 1 RRCID -> 035702 COMPL. DATE 03/16/1965 TOTAL DEPTH 7173 PERF. N/A

08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25A WELL #: 1 RRCID -> 035818 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH -2- WELL #: 1 RRCID -> 035821 COMPL. DATE 04/05/1965 TOTAL DEPTH 7102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	217	N	84	-0-	-133	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 035959 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. 6 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035971 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	3	1	9	N	1	1	1			1
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	842	3	1	9	N	1	1	1			1
10	806	N	707	-0-	-99	-0-	706	3	1	9	N	1	1	1			1
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-	1	1			-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	919	3	2	9	N	2	1	1			1
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-	1	1			-0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 2 RRCID -> 036073 COMPL. DATE 04/27/1965 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	3	1	9	N	1	1	1			1
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	N	1	1	1			1
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	118	3	1	9	N	1	1	1			1
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-	1	1			-0-
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	105	3	2	9	N	2	1	1			1
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-	1	1			-0-

KINCAID -A- WELL #: 1 RRCID -> 036162 COMPL. DATE 04/23/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-

MALLISON WELL #: 1 RRCID -> 036246 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-

MEADOWS -A- WELL #: 1 RRCID -> 037118 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH 6604 PERF. N/A

08	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEADOWS "48" WELL #: 1 RRCID -> 037381 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 1 RRCID -> 037391 COMPL. DATE 10/29/1965 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	807	-0-	-247	-0-	807	3			N	-0-					-0-
09	960	N	886	-0-	-74	-0-	886	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	620	-0-	-403	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-

MEADOWS -1- WELL #: 2 RRCID -> 037496 COMPL. DATE 11/05/1965 TOTAL DEPTH 6656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	3			N	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
12	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 1 RRCID -> 037535 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	217	N	164	-0-	-53	-0-	163	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	198	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

HELBING, RUBY -2- WELL #: 1 L RRCID -> 037689 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-	1	1			1
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	N	1	1	1			1
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	137	3	1	9	N	1	1	1			1
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	3	2	9	N	2	2	1			1
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	162	3	2	9	N	2	1	1			2
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	3	1	9	N	1	2	1			1

HELBING, RUBY -4- WELL #: 1 RRCID -> 037807 COMPL. DATE 12/06/1965 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING 3 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037808 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	302	-0-	-8	-0-	300	3	2	9	N	2	3	1			3
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	304	3	3	9	N	3	3	1			3
10	310	N	258	-0-	-52	-0-	255	3	3	9	N	3	3	1			3
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	299	3	6	9	N	5	6	1			2
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	347	3	6	9	N	5	3	1			4
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	310	3	4	9	N	4	6	1			2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEADOWS-HELBING 2 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037809 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 6652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	394	-0-	-9	-0-	392	3	2	9	N	2	3	1			3
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	398	3	3	9	N	3	3	1			3
10	403	N	336	-0-	-67	-0-	333	3	3	9	N	3	3	1			3
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	391	3	6	9	N	5	6	1			2
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	446	3	6	9	N	5	3	1			4
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	3	4	9	N	4	6	1			2

COUCH WELL #: 2 RRCID -> 038354 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	300	N	188	-0-	-112	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 1 RRCID -> 039667 COMPL. DATE 06/28/1966 TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A

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

MCDONALD '14" WELL #: 1 RRCID -> 039668 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 9012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	651	N	454	-0-	-197	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
01	465	N	326	-0-	-139	-0-	326	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 1 RRCID -> 039669 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH 6531 PERF. N/A

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

HELBING, RUBY 16 WELL #: 1 RRCID -> 039992 COMPL. DATE 08/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	3	1	9	N	1	1	1			1
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	3	1	9	N	1	1	1			1
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	216	3	1	9	N	1	1	1			1
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-	1	1			-0-
12	279	N	192	-0-	-87	-0-	190	3	2	9	N	2	1	1			1
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-	1	1			-0-

BEAN "26" WELL #: 1 RRCID -> 040588 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING, RUBY -16A- WELL #: 1 RRCID -> 041259 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6133 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	3	1	9	N	1	1	1			1
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	3	1	9	N	1	1	1			1
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	196	3	1	9	N	1	1	1			1
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-	1	1			-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	248	3	2	9	N	2	1	1			1
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-	1	1			-0-

MEADOWS -B- WELL #: 1 RRCID -> 041361 COMPL. DATE 02/18/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. N/A

08	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	620	N	447	-0-	-173	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	600	N	464	-0-	-136	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

HELBING "A" WELL #: 1 RRCID -> 041976 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

08	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	3			N	-0-					-0-
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
10	961	N	740	-0-	-221	-0-	740	3			N	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
12	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3			N	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-

HELBING -14- WELL #: 1 RRCID -> 042256 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

08	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 042525 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

08	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1265	-0-	-316	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

HELBING 14 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 042664 COMPL. DATE 10/15/1967 TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A

08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

HELBING "17" WELL #: 1 RRCID -> 042665 COMPL. DATE 10/15/1967 TOTAL DEPTH 6501 PERF. N/A

08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING "18" WELL #: 1 RRCID -> 042931 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1137	3	65	9	Y	59					118
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	972	3	56	9	Y	51	85	1			84
10	1054	N	758	-0-	-296	-0-	758	3			Y	-0-					84
11	1020	N	51	-0-	-969	-0-	51	3			Y	-0-	69	1			15
12	1054	N	841	-0-	-213	-0-	841	3			Y	-0-					15
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	882	3	26	9	Y	24	14	1			25

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 043445 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 6697 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 1 RRCID -> 044056 COMPL. DATE 02/21/1968 TOTAL DEPTH 8463 PERF. N/A

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

MCDONALD "9" WELL #: 1 RRCID -> 044594 COMPL. DATE 07/21/1968 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
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-

HELBING 13 WELL #: 1 RRCID -> 045005 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					-0-
09	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	806	N	637	-0-	-169	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	3			N	-0-					-0-
01	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					-0-

FRIEND "A" WELL #: 3 RRCID -> 045130 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6313 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY -26- WELL #: 1 RRCID -> 045844 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	3			N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

BEAN "26" WELL #: 2 RRCID -> 045845 COMPL. DATE 02/28/1969 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	2	2	8			-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 2 RRCID -> 045847 COMPL. DATE 03/17/1969 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	507	3	1	9	N	1	1	8			-0-

FRIEND "E" WELL #: 1 RRCID -> 045850 COMPL. DATE 02/18/1969 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-

CAL-MON WELL #: 1 RRCID -> 045875 COMPL. DATE 10/29/1968 TOTAL DEPTH 6826 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

CAL-MON WELL #: B 2 RRCID -> 045876 COMPL. DATE 03/08/1969 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					1
10	372	N	315	-0-	-57	-0-	314	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	345	3	2	9	Y	2					2

HELBING -17- WELL #: 1 RRCID -> 045877 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					1
10	341	N	296	-0-	-45	-0-	295	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	324	3	2	9	Y	2					2

HELBING -18- WELL #: 1 RRCID -> 045878 COMPL. DATE 10/30/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING 23 WELL #: 1 RRCID -> 045879 COMPL. DATE 03/05/1969 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
08	558	N	323	-0-	-235	-0-	291	3	32	9	Y	29	69	1			26
09	540	N	317	-0-	-223	-0-	283	3	34	9	Y	31					57
10	527	N	281	-0-	-246	-0-	242	3	39	9	Y	35	55	1	2	8	35
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	284	3	54	9	Y	49	57	1			27
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	286	3	58	9	Y	53	60	1			20
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	266	3	47	9	Y	43					63

MCDONALD -18- WELL #: 1 RRCID -> 045949 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 6513 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 1 RRCID -> 045950 COMPL. DATE 04/09/1969 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
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
01	527	N	356	-0-	-171	-0-	356	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA SEC. 31 WELL #: 1 RRCID -> 046419 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 7218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	39	-0-	-333	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
01	372	N	251	-0-	-121	-0-	242	3	9	9	N	8	8	8			-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 048037 COMPL. DATE 03/13/1970 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	392	3	8	9	Y	7	6	1			2
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	345	3	8	9	Y	7	7	1			2
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	298	3	7	9	Y	6	6	1			2
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	358	3	7	9	Y	6	7	1			1
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	351	3	8	9	Y	7	6	1			2
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	335	3	9	9	Y	8	8	1			2

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 049172 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	368	3	9	9	Y	8	7	1			3
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	354	3	9	9	Y	8	8	1			3
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	356	3	7	9	Y	6	7	1			2
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	376	3	9	9	Y	8	8	1			2
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	470	3	8	9	Y	7	7	1			2
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	436	3	11	9	Y	10	9	1			3

MCMULLAN, MARGARET MRS. WELL #: 1 RRCID -> 049350 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH 8864 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 049649 COMPL. DATE 01/11/1971 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6186 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	110	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	113	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	193	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	119	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	147	3	3	9	Y	3	3	1			1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 049650 COMPL. DATE 01/21/1971 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

08	434	N	393	-0-	-41	-0-	384	3	9	9	Y	8	7	1			3
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	370	3	9	9	Y	8	8	1			3
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	370	3	7	9	Y	6	7	1			2
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	372	3	10	9	Y	9	9	1			2
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	378	3	8	9	Y	7	7	1			2
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	374	3	12	9	Y	11	10	1			3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 5 RRCID -> 049869 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	398	3	10	9	Y	9	8	1			3
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	384	3	10	9	Y	9	9	1			3
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	608	3	8	9	Y	7	8	1			2
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	474	3	10	9	Y	9	9	1			2
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	436	3	10	9	Y	9	8	1			3
01	589	N	419	-0-	-170	-0-	408	3	11	9	Y	10	10	1			3

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 4 RRCID -> 050213 COMPL. DATE 04/02/1971 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	302	3	10	9	Y	9	7	1			3
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	286	3	8	9	Y	7	8	1			2
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	335	3	8	9	Y	7	7	1			2
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	368	3	9	9	Y	8	8	1			2
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	308	3	8	9	Y	7	7	1			2
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	437	3	11	9	Y	10	9	1			3

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 5 RRCID -> 050242 COMPL. DATE 04/16/1971 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	614	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	594	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	651	N	489	-0-	-162	-0-	486	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	571	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	620	N	565	-0-	-55	-0-	562	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	523	3	4	9	Y	4	4	1			1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 6 RRCID -> 050465 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A

08	248	N	226	-0-	-22	-0-	222	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	281	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	233	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	231	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	222	3	6	9	Y	5	5	1			1

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 6 RRCID -> 050531 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A

08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	336	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	317	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	266	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	287	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	279	N	202	-0-	-77	-0-	198	3	4	9	Y	4	4	1			1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 2 RRCID -> 050674 COMPL. DATE 06/30/1971 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
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	219	3	6	9	Y	5	4	1			2
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	3	4	9	Y	4	5	1			1
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	230	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	217	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	222	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	212	3	8	9	Y	7	6	1			2

DAVIDSON WELL #: 1701 RRCID -> 051823 COMPL. DATE 04/02/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6198 - 7989

08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1702 RRCID -> 053198 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 2 H RRCID -> 053409 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRIEND "F" WELL #: 1 RRCID -> 060182 COMPL. DATE 10/27/1974 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 061272 COMPL. DATE 03/22/1968 TOTAL DEPTH 6605 PERF. N/A

08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 062308 COMPL. DATE 06/13/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 062567 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 3 RRCID -> 062784 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 7007 PERF. N/A

08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 4 RRCID -> 062853 COMPL. DATE 07/18/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 3 RRCID -> 063086 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

08	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	403	N	208	-0-	-195	-0-	208	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 4 RRCID -> 063087 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

HAGELSTEIN, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 065139 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

08	155	N	117	-0-	-38	-0-	116	2	1	9	N	1					244
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	N	1					245
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	127	2	3	9	N	3					248
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	119	2	2	9	N	2					250
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	125	2	1	9	N	1					251
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	106	2	11	9	N	10	175	1			86

MEADOWS, C. W. "5" WELL #: 2 RRCID -> 065314 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

08	589	N	580	-0-	-9	-0-	576	3	4	9	N	4	6	1			6
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	585	3	7	9	N	6	5	1			7
10	589	N	496	-0-	-93	-0-	490	3	6	9	N	5	6	1			6
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	575	3	11	9	N	10	12	1			4
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	587	3	12	9	N	11	6	1			9
01	496	N	392	-0-	-104	-0-	385	3	7	9	N	6	12	1			3

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH 22 WELL #: 3 RRCID -> 065315 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 7027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 4 RRCID -> 065316 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

FRIEND "94" WELL #: 1 RRCID -> 065317 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. -6- WELL #: 2 RRCID -> 065321 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1083	3	4	9	N	4	6	1			6
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1099	3	7	9	N	6	5	1			7
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	922	3	6	9	N	5	6	1			6
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1082	3	11	9	N	10	12	1			4
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	952	3	12	9	N	11	6	1			9
01	899	N	728	-0-	-171	-0-	721	3	7	9	N	6	12	1			3

MEADOWS-HELBING 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065532 COMPL. DATE 02/23/1976 TOTAL DEPTH 6626 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-	1	1			1
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351	3	1	9	N	1	1	1			1
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	294	3	1	9	N	1	1	1			1
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	345	3	2	9	N	2	2	1			1
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	369	3	2	9	N	2	1	1			2
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	3	1	9	N	1	2	1			1

HELBING, RUBY -15- WELL #: 3 RRCID -> 065639 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-	1	1			1
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	865	3	1	9	N	1	1	1			1
10	837	N	727	-0-	-110	-0-	726	3	1	9	N	1	1	1			1
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	851	3	2	9	N	2	2	1			1
12	899	N	856	-0-	-43	-0-	854	3	2	9	N	2	1	1			2
01	713	N	386	-0-	-327	-0-	385	3	1	9	N	1	2	1			1

HELBING, RUBY "2" WELL #: 2 RRCID -> 065693 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	301	-0-	-9	-0-	300	3	1	9	N	1	1	1			1
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	1	9	N	1	1	1			1
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	255	3	1	9	N	1	1	1			1
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-	1	1			-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	314	3	2	9	N	2	1	1			1
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-	1	1			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH 29 WELL #: 3 U RRCID -> 066095 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -26- WELL #: 1 U RRCID -> 066714 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 8965 PERF. N/A

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -4- WELL #: 2 RRCID -> 067533 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5984 - 8261

08	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 4 RRCID -> 069406 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182

08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1315	3	35	9	N	32					97
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1234	3	31	9	N	28	69	1			56
10	1023 N	990	-0-	-33	-0-	947	3	43	9	N	39	9	8			86
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1251	3	36	9	N	33	61	1	4	8	54
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1334	3	35	9	N	32					86
01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1278	3	42	9	N	38	11	8			113

DAVIDSON WELL #: 1703 U RRCID -> 071098 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 2 RRCID -> 072660 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A

08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
12	930 N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					-0-
01	899 N	818	-0-	-81	-0-	818	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 3 RRCID -> 072876 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A

08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH WELL #: 4 RRCID -> 072958 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	463	-0-	-219	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
12	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	403	N	327	-0-	-76	-0-	325	3	2	9	N	2	2	8			-0-

KINCAID "A" WELL #: 2 RRCID -> 073272 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 6564 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-

HELBING "17" WELL #: 2 RRCID -> 073319 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6182 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 073423 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
01	465	N	303	-0-	-162	-0-	303	3			N	-0-					-0-

CAL-MON WELL #: 3 RRCID -> 073427 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 6549 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	365	-0-	-7	-0-	364	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			Y	-0-					1
10	372	N	304	-0-	-68	-0-	303	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	355	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	332	3	2	9	Y	2					2

CAL-MON WELL #: B 4 RRCID -> 073587 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

HELBING 23 WELL #: 2 RRCID -> 073602 COMPL. DATE 11/02/1977 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
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	650	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					1
10	651	N	542	-0-	-109	-0-	541	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	593	3	2	9	Y	2					2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH "2" WELL #: 2 U RRCID -> 073660 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	426	-0-	-163	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 6 RRCID -> 073781 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 4 RRCID -> 073876 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6559 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 2 RRCID -> 073877 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 3 RRCID -> 073878 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 4 RRCID -> 073879 COMPL. DATE 10/21/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 073908 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6064 - 7885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	630	N	496	-0-	-134	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
01	651	N	219	-0-	-432	-0-	219	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID WELL #: 7 RRCID -> 074065 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 8 RRCID -> 074066 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	3			N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-

FRIEND "B" WELL #: 2 RRCID -> 074179 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
10	837	N	626	-0-	-211	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
12	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

FRIEND "C" WELL #: 2 RRCID -> 074180 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	985	-0-	-255	-0-	985	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 2 RRCID -> 074181 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
09	750	N	577	-0-	-173	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	775	N	243	-0-	-532	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 074534 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09	510	N	167	-0-	-343	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	527	N	192	-0-	-335	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	3	3	8			-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

FRIEND "F" WELL #: 2 RRCID -> 074735 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCDONALD "9" WELL #: 2 RRCID -> 074788 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "A" WELL #: 2 RRCID -> 075052 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

08	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	3			N	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
10	868	N	387	-0-	-481	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
12	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	3			N	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "48" WELL #: 2 RRCID -> 075093 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 2 RRCID -> 075282 COMPL. DATE 02/08/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	645	3	7	9	N	6	7	1			8
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	655	3	7	9	N	6	6	1			8
10	651	N	557	-0-	-94	-0-	549	3	8	9	N	7	7	1			8
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	644	3	12	9	N	11	14	1			5
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	739	3	13	9	N	12	7	1			10
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	654	3	9	9	N	8	14	1			4

MCDONALD 18 WELL #: 2 U RRCID -> 075499 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 6318

08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 2 RRCID -> 075598 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6490

08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 2 RRCID -> 075599 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING "17" WELL #: 2 RRCID -> 075835 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6248 - 6446

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

HELBING 14 WELL #: 3 RRCID -> 076353 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	651	N	510	-0-	-141	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
01	496	N	308	-0-	-188	-0-	308	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "B" WELL #: 2 RRCID -> 076613 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6285 - 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
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

MALLISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077840 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	47	-0-	-852	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					-0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 078020 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6373 - 6938

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

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 078021 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6387 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY 16-A WELL #: 2 RRCID -> 079113 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6050 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	142	-0-	-13	-0-	138	3	4	9	N	4	5	1			5
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	140	3	6	9	N	5	4	1			6
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	118	3	3	9	N	3	4	1			5
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	138	3	8	9	N	7	9	1			3
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	148	3	10	9	N	9	5	1			7
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	130	3	6	9	N	5	9	1			3

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 7 RRCID -> 081005 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6210 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	399	3	8	9	Y	7	6	1			2
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	386	3	8	9	Y	7	7	1			2
10	403	N	344	-0-	-59	-0-	337	3	7	9	Y	6	6	1			2
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	379	3	8	9	Y	7	7	1			2
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	388	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	388	3	10	9	Y	9	8	1			3

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 9 RRCID -> 082036 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6092 - 6207

08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	527	3	13	9	Y	12	10	1			4
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	502	3	13	9	Y	12	12	1			4
10	527	N	474	-0-	-53	-0-	463	3	11	9	Y	10	11	1			3
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	482	3	13	9	Y	12	12	1			3
12	527	N	489	-0-	-38	-0-	477	3	12	9	Y	11	11	1			3
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	487	3	17	9	Y	15	14	1			4

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 086155 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6176 - 6298

08	465	N	454	-0-	-11	-0-	443	3	11	9	Y	10	9	1			3
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	436	3	11	9	Y	10	10	1			3
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	415	3	10	9	Y	9	9	1			3
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	461	3	10	9	Y	9	10	1			2
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	467	3	11	9	Y	10	9	1			3
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	456	3	13	9	Y	12	12	1			3

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 086362 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6214 - 6334

08	31	N	27	-0-	-4	-0-	26	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	25	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	28	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	27	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	23	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 086363 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6089 - 6288

08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	982	3	14	9	Y	13	11	1			4
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	778	3	14	9	Y	13	13	1			4
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	742	3	12	9	Y	11	12	1			3
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	935	3	15	9	Y	14	14	1			3
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	906	3	14	9	Y	13	12	1			4
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	835	3	18	9	Y	16	15	1			5

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 7 RRCID -> 086513 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6154 - 6284

08	713	N	676	-0-	-37	-0-	662	3	14	9	Y	13	11	1			4
09	690	N	650	-0-	-40	-0-	636	3	14	9	Y	13	13	1			4
10	713	N	610	-0-	-103	-0-	598	3	12	9	Y	11	12	1			3
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	665	3	15	9	Y	14	14	1			3
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	674	3	14	9	Y	13	12	1			4
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	664	3	19	9	Y	17	16	1			5

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 8 U RRCID -> 086817 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6210 - 6326

08	837	N	817	-0-	-20	-0-	800	3	17	9	Y	15	13	1			5
09	810	N	785	-0-	-25	-0-	767	3	18	9	Y	16	16	1			5
10	837	N	615	-0-	-222	-0-	602	3	13	9	Y	12	13	1			4
11	780	N	775	-0-	-5	-0-	758	3	17	9	Y	15	16	1			3
12	806	N	708	-0-	-98	-0-	691	3	17	9	Y	15	14	1			4
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	718	3	21	9	Y	19	18	1			5

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

FRIEND, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 086819 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6343 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086820 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6297 - 6427

08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	932	-0-	-184	-0-	932	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 086861 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6198 - 6315

08	124	N	116	-0-	-8	-0-	113	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	111	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	106	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	112	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	103	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	108	3	3	9	Y	3	3	1			1

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 087192 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6108 - 6280

08	651	N	588	-0-	-63	-0-	575	3	13	9	Y	12	10	1			4
09	510	N	366	-0-	-144	-0-	353	3	13	9	Y	12	12	1			4
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	499	3	10	9	Y	9	10	1			3
11	570	N	453	-0-	-117	-0-	440	3	13	9	Y	12	12	1			3
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	525	3	12	9	Y	11	11	1			3
01	496	N	411	-0-	-85	-0-	394	3	17	9	Y	15	14	1			4

HELBING "18" WELL #: 2 RRCID -> 088073 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6299 - 6886

08	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	6	-0-	6	12	6	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
11		12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 3 RRCID -> 089759 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6603 - 6656

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. EST. "89" WELL #: 1 RRCID -> 091110 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6469

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 9 RRCID -> 091264 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6166 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	485	-0-	-11	-0-	473	3	12	9	Y	11	9	1			4
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	457	3	11	9	Y	10	11	1			3
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	434	3	10	9	Y	9	9	1			3
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	460	3	11	9	Y	10	11	1			2
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	465	3	12	9	Y	11	10	1			3
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	448	3	15	9	Y	14	13	1			4

BEAN "26" WELL #: 3 RRCID -> 093819 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6412 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	299	-0-	-104	-0-	297	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	403	N	19	-0-	-384	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 094114 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6188 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	251	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	191	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	177	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	173	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	166	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	171	3	3	9	Y	3	3	1			1

HENDERSON, ROY "26" WELL #: 2 RRCID -> 095364 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6435 - 6582

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

FRIEND "88" WELL #: 1 RRCID -> 099328 COMPL. DATE 04/24/1982 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6266 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 4 RRCID -> 099370 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6359 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "27" WELL #: 2 RRCID -> 100144 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6268 - 6940

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

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON, ROY WELL #: 2 RRCID -> 100283 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6264 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	548	-0-	-103	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	713	N	457	-0-	-256	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	620	N	97	-0-	-523	-0-	97	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 1 RRCID -> 106725 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 8 RRCID -> 118076 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6195 - 6346

08	341	N	293	-0-	-48	-0-	287	3	6	9	Y	5	4	1			2
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	289	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	341	N	275	-0-	-66	-0-	272	3	3	9	Y	3	4	1			1
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	300	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	264	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	261	3	8	9	Y	7	6	1			2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 118230 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6281 - 6327

08	310	N	297	-0-	-13	-0-	289	3	8	9	Y	7	6	1			2
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	288	3	8	9	Y	7	7	1			2
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	284	3	7	9	Y	6	6	1			2
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	276	3	9	9	Y	8	8	1			2
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	302	3	8	9	Y	7	7	1			2
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	287	3	11	9	Y	10	9	1			3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 9 RRCID -> 118519 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6194 - 6365

08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	379	3	10	9	Y	9	8	1			3
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	442	3	10	9	Y	9	9	1			3
10	496	N	372	-0-	-124	-0-	362	3	10	9	Y	9	9	1			3
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	386	3	10	9	Y	9	10	1			2
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	420	3	10	9	Y	9	8	1			3
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	408	3	11	9	Y	10	10	1			3

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 4 RRCID -> 128909 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6658

08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	3	2	9	N	2	2	8			-0-

COUCH 10 WELL #: 5 RRCID -> 129463 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6253 - 6887

08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
09	810	N	552	-0-	-258	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	3			N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	849	3	4	9	N	4	4	8			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING "14" WELL #: 5 RRCID -> 129688 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6263 - 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
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

FRIEND "C" WELL #: 3 RRCID -> 129905 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6484 - 6565

08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

KINCAID "A" WELL #: 3 RRCID -> 130948 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6409

08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 5 RRCID -> 130949 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6325 - 6413

08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 11 RRCID -> 130951 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6363

08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	440	3	13	9	Y	12	10	1			4
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	418	3	13	9	Y	12	12	1			4
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	440	3	10	9	Y	9	10	1			3
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	469	3	12	9	Y	11	12	1			2
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	450	3	12	9	Y	11	10	1			3
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	443	3	15	9	Y	14	13	1			4

CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 132008 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6232 - 6373

08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 4 RRCID -> 132052 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6331 - 6416

08	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 10 RRCID -> 132616 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6196 - 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
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	780	3	18	9	Y	16	14	1			5
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	840	3	18	9	Y	16	16	1			5
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	690	3	14	9	Y	13	14	1			4
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	786	3	17	9	Y	15	16	1			3
12	837	N	801	-0-	-36	-0-	783	3	18	9	Y	16	14	1			5
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	824	3	22	9	Y	20	19	1			6

KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 13 RRCID -> 132636 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6176 - 6306

08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	399	3	8	9	Y	7	6	1			2
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	350	3	8	9	Y	7	7	1			2
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	240	3	7	9	Y	6	6	1			2
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	375	3	7	9	Y	6	7	1			1
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	389	3	8	9	Y	7	6	1			2
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	304	3	9	9	Y	8	8	1			2

KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 11 RRCID -> 132960 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6156 - 6315

08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	695	3	17	9	Y	15	12	1			5
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	664	3	14	9	Y	13	14	1			4
10	682	N	594	-0-	-88	-0-	582	3	12	9	Y	11	12	1			3
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	651	3	15	9	Y	14	14	1			3
12	682	N	657	-0-	-25	-0-	643	3	14	9	Y	13	12	1			4
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	646	3	19	9	Y	17	16	1			5

HENDERSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 132964 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6377 - 6514

08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 5 RRCID -> 132965 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6295 - 6598

08	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	372	N	217	-0-	-155	-0-	217	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 6 RRCID -> 132966 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6262 - 6390

08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 5 RRCID -> 133056 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 6422

08	279	N	265	-0-	-14	-0-	257	3	8	9	Y	7	6	1			2
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	256	3	8	9	Y	7	7	1			2
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	275	3	7	9	Y	6	6	1			2
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	246	3	7	9	Y	6	7	1			1
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	272	3	8	9	Y	7	6	1			2
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	255	3	9	9	Y	8	8	1			2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

FRIEND "D" WELL #: 2 RRCID -> 133104 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6241 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 3 RRCID -> 133108 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6143 - 6277

08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 5 RRCID -> 133111 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6250 - 6383

08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 7 RRCID -> 133112 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6300 - 6697

08	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 6 RRCID -> 133113 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6311 - 6585

08	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 7 RRCID -> 133114 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6290 - 6596

08	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 5 RRCID -> 133254 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6983

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEADOWS "A" WELL #: 3 RRCID -> 133255 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6274 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 3 RRCID -> 133256 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6080 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 2 RRCID -> 133257 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6189 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "48" WELL #: 3 RRCID -> 133258 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6344 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 5 RRCID -> 133259 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6304 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 6 RRCID -> 133381 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6589

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

COUCH 21 WELL #: 7 RRCID -> 133382 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6275 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON, ROY 27 WELL #: 3 RRCID -> 133556 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6390 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 3 RRCID -> 133604 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6185 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	341	N	181	-0-	-160	-0-	181	3			N	-0-					-0-

COUCH 2 WELL #: 3 U RRCID -> 133605 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6290 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 7 RRCID -> 133878 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6294 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	950	-0-	-197	-0-	950	3			N	-0-					-0-
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
11	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 6 U RRCID -> 133996 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6319 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	806	N	353	-0-	-453	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	589	N	360	-0-	-229	-0-	360	3			N	-0-					-0-

COUCH 2 WELL #: 4 RRCID -> 134484 COMPL. DATE 05/16/1990 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 6284 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 4 RRCID -> 134485 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6308 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 1704 U RRCID -> 134810 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6057 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 5 RRCID -> 134811 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6160 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	241	3	6	9	Y	5	4	1			2
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	232	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	208	3	3	9	Y	3	4	1			1
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	232	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	227	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	208	3	8	9	Y	7	6	1			2

COUCH 21 WELL #: 8 RRCID -> 134816 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6281 - 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
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY "26" WELL #: 2 U RRCID -> 134837 COMPL. DATE 04/06/1990 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6109 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	899	3	7	9	N	6	7	1			8
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	912	3	7	9	N	6	6	1			8
10	899	N	773	-0-	-126	-0-	765	3	8	9	N	7	7	1			8
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	897	3	12	9	N	11	14	1			5
12	961	N	775	-0-	-186	-0-	762	3	13	9	N	12	7	1			10
01	775	N	668	-0-	-107	-0-	659	3	9	9	N	8	14	1			4

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 2 RRCID -> 135022 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6016 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1133	3	26	9	Y	24	20	1			8
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1027	3	24	9	Y	22	23	1			7
10	930	N	878	-0-	-52	-0-	858	3	20	9	Y	18	19	1			6
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	962	3	24	9	Y	22	23	1			5
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	950	3	24	9	Y	22	20	1			7
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1049	3	31	9	Y	28	27	1			8

COUCH 10 WELL #: 6 RRCID -> 135025 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6310 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	330	N	216	-0-	-114	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 8 RRCID -> 135026 COMPL. DATE 05/15/1990 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6289 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH 30 WELL #: 8 RRCID -> 135027 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6308 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1705 U RRCID -> 135090 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6077 - 6205

08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 7 RRCID -> 135109 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6278 - 6436

08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 9 RRCID -> 135161 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6284 - 6591

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 5 RRCID -> 135196 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5995 - 6131

08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 9 RRCID -> 135197 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6359 - 6478

08	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 10 RRCID -> 135198 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6194 - 6360

08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCDONALD "15" WELL #: 6 RRCID -> 135199 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6017 - 6131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

KINCAID "A" WELL #: 4 RRCID -> 135207 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6245 - 6392

08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 6 RRCID -> 135208 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6511

08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 4 RRCID -> 135209 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6071 - 6186

08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 2 RRCID -> 135268 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6004 - 6130

08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 11 RRCID -> 135346 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6324 - 6528

08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 4 RRCID -> 135353 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6025 - 6157

08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
01	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

FRIEND "B" WELL #: 3 RRCID -> 135357 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6353 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 3 RRCID -> 135358 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6385 - 6465

08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135359 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6477 - 6551

08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 135448 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6284 - 6896

08	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3			N	-0-					-0-
01	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 5 RRCID -> 135449 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6329 - 6430

08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 5 RRCID -> 135589 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6398 - 6513

08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

HELBING "A" WELL #: 2 RRCID -> 135594 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6377

08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING "15" WELL #: 4 RRCID -> 136319 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6214 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

HELBING "17" WELL #: 3 RRCID -> 136320 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6236 - 6256

08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 7 RRCID -> 136511 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5802 - 6375

08	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 6-U RRCID -> 136731 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 6334 - 6992

08	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	420	N	45	-0-	-375	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 4 RRCID -> 136766 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7967

08	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	1658	3	33	9	Y	30	26	1			10
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1736	3	34	9	Y	31	31	1			10
10	1767	N	1559	-0-	-208	-0-	1531	3	28	9	Y	25	27	1			8
11	1650	N	1642	-0-	-8	-0-	1609	3	33	9	Y	30	32	1			6
12	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	1682	3	33	9	Y	30	27	1			9
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1599	3	42	9	Y	38	36	1			11

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 12-U RRCID -> 136853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 6357

08	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1038	3	26	9	Y	24	21	1			8
09	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1001	3	26	9	Y	24	24	1			8
10	1085	N	893	-0-	-192	-0-	872	3	21	9	Y	19	21	1			6
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1001	3	26	9	Y	24	25	1			5
12	1054	N	984	-0-	-70	-0-	958	3	26	9	Y	24	22	1			7
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1028	3	32	9	Y	29	28	1			8

DAVIDSON, C.E. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 138236 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6166 - 7902

08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1053	3	22	9	Y	20	17	1			7
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	934	3	21	9	Y	19	20	1			6
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	605	3	18	9	Y	16	17	1			5
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	898	3	22	9	Y	20	21	1			4
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	930	3	22	9	Y	20	18	1			6
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	837	3	28	9	Y	25	24	1			7

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 138267 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6198 - 7951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	389	3	11	9	Y	10	9	1			3
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	364	3	11	9	Y	10	10	1			3
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	404	3	10	9	Y	9	9	1			3
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	400	3	11	9	Y	10	11	1			2
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	430	3	11	9	Y	10	9	1			3
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	434	3	14	9	Y	13	12	1			4

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 138269 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	205	3	7	9	Y	6	5	1			2
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	197	3	7	9	Y	6	6	1			2
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	212	3	4	9	Y	4	5	1			1
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	204	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	211	3	7	9	Y	6	5	1			2
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	194	3	8	9	Y	7	7	1			2

FRIEND "94" WELL #: 3 RRCID -> 139309 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	3			N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 12 RRCID -> 139387 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6296 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 4 RRCID -> 139389 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6329 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 139390 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6498 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

FRIEND "B" WELL #: 4 RRCID -> 139505 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6369 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

FRIEND "D" WELL #: 3 RRCID -> 139608 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6374 - 6443

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

KINCAID WELL #: 13 RRCID -> 139671 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6331 - 6469

08	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
09	1110 N	1022	-0-	-88	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
10	1147 N	932	-0-	-215	-0-	932	3			N	-0-					-0-
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
12	1054 N	998	-0-	-56	-0-	998	3			N	-0-					-0-
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 14 RRCID -> 139952 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6239 - 6399

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 140200 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 6286 - 6878

08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 15 RRCID -> 140204 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6152 - 6326

08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 3 RRCID -> 140289 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6934

08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	349	3	1	9	Y	1					10
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	330	3	7	9	Y	6					16
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	316	3	1	9	Y	1					17
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	358	3	3	9	Y	3					20
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	334	3	3	9	Y	3					23
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	297	3	3	9	Y	3					26

COUCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 140442 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6286 - 6861

08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 8 RRCID -> 142282 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6204 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	592	3	14	9	Y	13	11	1			4
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	573	3	13	9	Y	12	12	1			4
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	574	3	11	9	Y	10	11	1			3
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	591	3	14	9	Y	13	13	1			3
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	590	3	13	9	Y	12	11	1			4
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	582	3	15	9	Y	14	14	1			4

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 12 RRCID -> 142462 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6068 - 6215

08	527	N	525	-0-	-2	-0-	513	3	12	9	Y	11	9	1			4
09	510	N	481	-0-	-29	-0-	470	3	11	9	Y	10	11	1			3
10	527	N	432	-0-	-95	-0-	422	3	10	9	Y	9	9	1			3
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	486	3	11	9	Y	10	11	1			2
12	496	N	459	-0-	-37	-0-	448	3	11	9	Y	10	9	1			3
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	436	3	14	9	Y	13	12	1			4

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 13 RRCID -> 142597 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6131 - 6290

08	372	N	369	-0-	-3	-0-	363	3	6	9	Y	5	4	1			2
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	350	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	329	3	4	9	Y	4	5	1			1
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	359	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	358	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	351	3	8	9	Y	7	6	1			2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 15 RRCID -> 142598 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6183 - 6365

08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	375	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	351	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	376	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	372	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	3	3	9	Y	3	3	1			1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 12 RRCID -> 142946 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6220 - 6450

08	279	N	259	-0-	-20	-0-	239	3	20	9	Y	18	15	1			6
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	229	3	20	9	Y	18	18	1			6
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	237	3	17	9	Y	15	16	1			5
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	247	3	20	9	Y	18	19	1			4
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	232	3	19	9	Y	17	16	1			5
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	200	3	24	9	Y	22	21	1			6

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 13 RRCID -> 142948 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6157 - 6359

08	310	N	288	-0-	-22	-0-	280	3	8	9	Y	7	6	1			2
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	277	3	8	9	Y	7	7	1			2
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	310	3	7	9	Y	6	6	1			2
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	315	3	7	9	Y	6	7	1			1
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	317	3	8	9	Y	7	6	1			2
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	305	3	9	9	Y	8	8	1			2

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 143077 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6279 - 7996

08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1067	3	2	9	Y	2	3	1			1
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1037	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	820	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1042	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	903	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1001	3	4	9	Y	4	3	1			2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CAL-MON WELL #: A 1 RRCID -> 143214 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6230 - 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
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	386	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			Y	-0-					1
10	403	N	322	-0-	-81	-0-	321	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	352	3	2	9	Y	2					2

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 143300 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6167 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	517	-0-	-10	-0-	506	3	11	9	Y	10	9	1			3
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	484	3	11	9	Y	10	10	1			3
10	527	N	354	-0-	-173	-0-	344	3	10	9	Y	9	9	1			3
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	512	3	10	9	Y	9	10	1			2
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	497	3	11	9	Y	10	9	1			3
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	469	3	14	9	Y	13	12	1			4

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 143301 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6181 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	657	-0-	-56	-0-	644	3	13	9	Y	12	10	1			4
09	690	N	646	-0-	-44	-0-	633	3	13	9	Y	12	12	1			4
10	713	N	409	-0-	-304	-0-	399	3	10	9	Y	9	10	1			3
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	664	3	12	9	Y	11	12	1			2
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	678	3	13	9	Y	12	11	1			3
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	418	3	17	9	Y	15	14	1			4

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 14 RRCID -> 143302 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6134 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	744	-0-	-31	-0-	730	3	14	9	Y	13	11	1			4
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	682	3	13	9	Y	12	12	1			4
10	713	N	648	-0-	-65	-0-	637	3	11	9	Y	10	11	1			3
11	720	N	616	-0-	-104	-0-	602	3	14	9	Y	13	13	1			3
12	713	N	590	-0-	-123	-0-	577	3	13	9	Y	12	11	1			4
01	651	N	530	-0-	-121	-0-	515	3	15	9	Y	14	14	1			4

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 15 RRCID -> 143303 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6200 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	436	-0-	-60	-0-	429	3	7	9	Y	6	5	1			2
09	450	N	384	-0-	-66	-0-	377	3	7	9	Y	6	6	1			2
10	496	N	334	-0-	-162	-0-	328	3	6	9	Y	5	5	1			2
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	454	3	6	9	Y	5	6	1			1
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	452	3	7	9	Y	6	5	1			2
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	412	3	8	9	Y	7	7	1			2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 14 RRCID -> 143305 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	123	3	8	9	Y	7	6	1			2
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	118	3	8	9	Y	7	7	1			2
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	116	3	7	9	Y	6	6	1			2
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	120	3	7	9	Y	6	7	1			1
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	120	3	8	9	Y	7	6	1			2
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	119	3	9	9	Y	8	8	1			2

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 143309 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6056 - 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
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1165	3	36	9	Y	33	28	1			11
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1103	3	35	9	Y	32	33	1			10
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1001	3	29	9	Y	26	28	1			8
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1269	3	36	9	Y	33	34	1			7
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1106	3	34	9	Y	31	29	1			9
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1681	3	45	9	Y	41	39	1			11

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 8 U RRCID -> 143323 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6124 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	987	3	22	9	Y	20	17	1			7
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	946	3	21	9	Y	19	20	1			6
10	992	N	852	-0-	-140	-0-	834	3	18	9	Y	16	17	1			5
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	976	3	22	9	Y	20	21	1			4
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	970	3	22	9	Y	20	18	1			6
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	924	3	26	9	Y	24	23	1			7

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 143324 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6078 - 6310

08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	248	3	7	9	Y	6	5	1			2
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	236	3	7	9	Y	6	6	1			2
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	191	3	4	9	Y	4	5	1			1
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	232	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	248	N	170	-0-	-78	-0-	163	3	7	9	Y	6	5	1			2
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	214	3	7	9	Y	6	6	1			2

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 143338 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6100 - 6330

08	961	N	926	-0-	-35	-0-	904	3	22	9	Y	20	17	1			7
09	900	N	865	-0-	-35	-0-	844	3	21	9	Y	19	20	1			6
10	837	N	721	-0-	-116	-0-	703	3	18	9	Y	16	17	1			5
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	931	3	21	9	Y	19	20	1			4
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	923	3	21	9	Y	19	17	1			6
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	952	3	26	9	Y	24	23	1			7

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 143343 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6105 - 6334

08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1653	3	17	9	Y	15	13	1			5
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1328	3	17	9	Y	15	15	1			5
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1224	3	13	9	Y	12	13	1			4
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1582	3	15	9	Y	14	15	1			3
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1594	3	15	9	Y	14	13	1			4
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1567	3	20	9	Y	18	17	1			5

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 143348 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6381

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOWS-HEIBING "3" WELL #: 2 RRCID -> 143361 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6087 - 6270

08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	761	3	4	9	N	4	5	1			5
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	772	3	6	9	N	5	4	1			6
10	744	N	650	-0-	-94	-0-	647	3	3	9	N	3	4	1			5
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	759	3	8	9	N	7	9	1			3
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	843	3	10	9	N	9	5	1			7
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	738	3	6	9	N	5	9	1			3

MCDONALD "18" WELL #: 3 RRCID -> 143370 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CAL-MON WELL #: 6 RRCID -> 143377 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 6 U RRCID -> 143564 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 6336 - 6631

08	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	620	N	419	-0-	-201	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	589	N	429	-0-	-160	-0-	429	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 4 U RRCID -> 143642 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6047 - 6214

08	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	1242	3	26	9	Y	24	20	1			8
09	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1197	3	25	9	Y	23	24	1			7
10	1271	N	918	-0-	-353	-0-	897	3	21	9	Y	19	20	1			6
11	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	1195	3	25	9	Y	23	24	1			5
12	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1228	3	25	9	Y	23	21	1			7
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1208	3	31	9	Y	28	27	1			8

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143658 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6192 - 8036

08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1507	3	29	9	Y	26	22	1			9
09	1470	N	1358	-0-	-112	-0-	1330	3	28	9	Y	25	26	1			8
10	1519	N	1135	-0-	-384	-0-	1111	3	24	9	Y	22	23	1			7
11	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	1433	3	28	9	Y	25	27	1			5
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1472	3	28	9	Y	25	23	1			7
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1449	3	35	9	Y	32	30	1			9

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 143672 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6185 - 6345

08	217	N	208	-0-	-9	-0-	202	3	6	9	Y	5	4	1			2
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	188	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	200	3	4	9	Y	4	5	1			1
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	218	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	221	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	222	3	8	9	Y	7	6	1			2

HELBING, RUBY "4" WELL #: 3 RRCID -> 143868 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5996 - 6145

08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	714	3	2	9	N	2	3	1			3
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	725	3	3	9	N	3	3	1			3
10	713	N	611	-0-	-102	-0-	608	3	3	9	N	3	3	1			3
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	713	3	6	9	N	5	6	1			2
12	744	N	688	-0-	-56	-0-	682	3	6	9	N	5	3	1			4
01	620	N	566	-0-	-54	-0-	562	3	4	9	N	4	6	1			2

HELBING, RUBY '2' WELL #: 3 RRCID -> 144008 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6090 - 6295

08	372	N	371	-0-	-1	-0-	369	3	2	9	N	2	3	1			3
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	374	3	3	9	N	3	3	1			3
10	372	N	317	-0-	-55	-0-	314	3	3	9	N	3	3	1			3
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	368	3	6	9	N	5	6	1			2
12	403	N	359	-0-	-44	-0-	353	3	6	9	N	5	3	1			4
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	301	3	4	9	N	4	6	1			2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 6 RRCID -> 144023 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6235 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	928	3	17	9	Y	15	13	1			5
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	863	3	17	9	Y	15	15	1			5
10	868	N	678	-0-	-190	-0-	665	3	13	9	Y	12	13	1			4
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	872	3	17	9	Y	15	16	1			3
12	899	N	893	-0-	-6	-0-	878	3	15	9	Y	14	13	1			4
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	865	3	21	9	Y	19	18	1			5

MEADOWS-HELBING "2" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144114 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6075 - 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
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	369	3	2	9	N	2	3	1			3
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	374	3	3	9	N	3	3	1			3
10	372	N	317	-0-	-55	-0-	314	3	3	9	N	3	3	1			3
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	368	3	6	9	N	5	6	1			2
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	368	3	6	9	N	5	3	1			4
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	292	3	4	9	N	4	6	1			2

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 144121 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 6206 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	462	3	4	9	Y	4	4	1			2
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	444	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	465	N	325	-0-	-140	-0-	321	3	4	9	Y	4	3	1			3
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	503	3	4	9	Y	4	4	1			3
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	464	3	6	9	Y	5	6	1			2
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	440	3	6	9	Y	5	4	1			3

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 15 RRCID -> 144124 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6189 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1745	3	40	9	Y	36	30	1			12
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1677	3	37	9	Y	34	35	1			11
10	1736	N	1356	-0-	-380	-0-	1324	3	32	9	Y	29	31	1			9
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1697	3	37	9	Y	34	36	1			7
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1730	3	37	9	Y	34	31	1			10
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1657	3	47	9	Y	43	41	1			12

HELBING, RUBY -15- WELL #: 4 RRCID -> 144168 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6104 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	185	-0-	-1	-0-	184	3	1	9	N	1	1	1			1
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	3	1	9	N	1	1	1			1
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	157	3	1	9	N	1	1	1			1
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-	1	1			-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	3	2	9	N	2	1	1			1
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-	1	1			-0-

FRIEND "C" WELL #: 4 RRCID -> 144207 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6407 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144213 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6252 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	527	N	323	-0-	-204	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEADOWS, C.W. "5" WELL #: 3 RRCID -> 144254 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6246 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	3	1	9	N	1	1	1			1
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	585	3	1	9	N	1	1	1			1
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	490	3	1	9	N	1	1	1			1
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-	1	1			-0-
12	527	N	369	-0-	-158	-0-	367	3	2	9	N	2	1	1			1
01	496	N	308	-0-	-188	-0-	308	3			N	-0-	1	1			-0-

BEAN "26" WELL #: 7 RRCID -> 144697 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6391 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	188	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 4 RRCID -> 144871 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6311 - 6939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	372	N	65	-0-	-307	-0-	65	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 8-U RRCID -> 144954 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6094 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 4-U RRCID -> 144955 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6161 - 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
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. '6' WELL #: 3 RRCID -> 145071 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6278 - 6491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-	1	1			1
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	3	1	9	N	1	1	1			1
10	403	N	354	-0-	-49	-0-	353	3	1	9	N	1	1	1			1
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	3	2	9	N	2	2	1			1
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	428	3	2	9	N	2	1	1			2
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	N	1	2	1			1

MCDONALD "15" WELL #: 7 RRCID -> 145384 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5992 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 7 U RRCID -> 145622 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6384 - 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
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 16 RRCID -> 146068 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6250

08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	127	3	9	9	Y	8	6	1			3
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	123	3	8	9	Y	7	8	1			2
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	117	3	8	9	Y	7	7	1			2
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	141	3	9	9	Y	8	8	1			2
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	130	3	8	9	Y	7	7	1			2
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	127	3	11	9	Y	10	9	1			3

BEAN "26" WELL #: 6 U RRCID -> 146143 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6434 - 6970

08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 17 RRCID -> 146427 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6136 - 6392

08	217	N	208	-0-	-9	-0-	205	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	193	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	191	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	203	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	207	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	219	3	3	9	Y	3	3	1			1

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 17 RRCID -> 146430 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6054 - 6234

08	403	N	392	-0-	-11	-0-	382	3	10	9	Y	9	8	1			3
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	369	3	10	9	Y	9	9	1			3
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	553	3	8	9	Y	7	8	1			2
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	550	3	10	9	Y	9	9	1			2
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	417	3	10	9	Y	9	8	1			3
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	398	3	11	9	Y	10	10	1			3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 19 RRCID -> 147347 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6167 - 6380

08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	304	3	7	9	Y	6	5	1			2
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	275	3	7	9	Y	6	6	1			2
10	279	N	152	-0-	-127	-0-	146	3	6	9	Y	5	5	1			2
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	307	3	6	9	Y	5	6	1			1
12	279	N	98	-0-	-181	-0-	91	3	7	9	Y	6	5	1			2
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	366	3	8	9	Y	7	7	1			2

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 18 RRCID -> 147558 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6090 - 6254

08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	720	3	11	9	Y	10	9	1			3
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	681	3	11	9	Y	10	10	1			3
10	682	N	585	-0-	-97	-0-	575	3	10	9	Y	9	9	1			3
11	720	N	715	-0-	-5	-0-	705	3	10	9	Y	9	10	1			2
12	713	N	707	-0-	-6	-0-	696	3	11	9	Y	10	9	1			3
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	673	3	13	9	Y	12	12	1			3

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 19 RRCID -> 147559 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6034 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	424	-0-	-10	-0-	417	3	7	9	Y	6	5	1			2
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	353	3	7	9	Y	6	6	1			2
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	400	3	6	9	Y	5	5	1			2
11	420	N	361	-0-	-59	-0-	355	3	6	9	Y	5	6	1			1
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	365	3	7	9	Y	6	5	1			2
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	389	3	8	9	Y	7	7	1			2

HELBING, RUBY -15- WELL #: 5 RRCID -> 148155 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6116 - 6265

08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	3	1	9	N	1	1	1			1
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	3	1	9	N	1	1	1			1
10	403	N	354	-0-	-49	-0-	353	3	1	9	N	1	1	1			1
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-	1	1			-0-
12	434	N	361	-0-	-73	-0-	359	3	2	9	N	2	1	1			1
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-	1	1			-0-

MEADOWS, C. W. -6- WELL #: 4 RRCID -> 148157 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6332 - 6487

08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING "2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148204 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6292 - 6481

08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	599	3	4	9	N	4	5	1			5
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	608	3	6	9	N	5	4	1			6
10	589	N	513	-0-	-76	-0-	510	3	3	9	N	3	4	1			5
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	598	3	8	9	N	7	9	1			3
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	598	3	10	9	N	9	5	1			7
01	527	N	471	-0-	-56	-0-	465	3	6	9	N	5	9	1			3

HELBING, RUBY -2- WELL #: 4 RRCID -> 148262 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6232 - 6381

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
01	806	N	396	-0-	-410	-0-	396	3			N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING -3- WELL #: 3 RRCID -> 148500 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6047 - 6214

08	625	X	625	-0-	-0-	-0-	619	3	6	9	N	5					5
09	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1580	3	7	9	N	6	4	1			7
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1091	3	4	9	N	4	5	1			6
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1309	3	11	9	N	10	12	1			4
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1336	3	12	9	N	11	6	1			9
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	939	3	7	9	N	6	12	1			3

POWELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148827 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6450 - 6618

08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 20 RRCID -> 149664 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6150 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	309	-0-	-1	-0-	301	3	8	9	Y	7	6	1			2
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	297	3	8	9	Y	7	7	1			2
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	281	3	7	9	Y	6	6	1			2
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	270	3	7	9	Y	6	7	1			1
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	317	3	8	9	Y	7	6	1			2
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	269	3	9	9	Y	8	8	1			2

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 22 RRCID -> 149669 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6117 - 6314

08	248	N	240	-0-	-8	-0-	234	3	6	9	Y	5	4	1			2
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	199	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	216	3	3	9	Y	3	4	1			1
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	234	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	234	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	217	3	8	9	Y	7	6	1			2

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 23 RRCID -> 149671 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6222 - 6407

08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	62	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 21 RRCID -> 149966 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6134 - 6330

08	589	N	576	-0-	-13	-0-	563	3	13	9	Y	12	10	1			4
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	531	3	13	9	Y	12	12	1			4
10	558	N	497	-0-	-61	-0-	487	3	10	9	Y	9	10	1			3
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	540	3	12	9	Y	11	12	1			2
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	529	3	12	9	Y	11	10	1			3
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	515	3	17	9	Y	15	14	1			4

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 20 RRCID -> 150000 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6185 - 6364

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7 RRCID -> 150392 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6202 - 7988

08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	739	3	17	9	Y	15	13	1			5
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	540	3	17	9	Y	15	15	1			5
10	775	N	403	-0-	-372	-0-	390	3	13	9	Y	12	13	1			4
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	746	3	15	9	Y	14	15	1			3
12	589	N	364	-0-	-225	-0-	349	3	15	9	Y	14	13	1			4
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	802	3	20	9	Y	18	17	1			5

DAVIDSON WELL #: 1707 D RRCID -> 150881 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6085 - 6204

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 3501 F RRCID -> 151780 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6080 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 9 RRCID -> 151821 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6322 - 6821

08	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 24 RRCID -> 152100 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6176 - 6354

08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	337	3	10	9	Y	9	8	1			3
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	365	3	10	9	Y	9	9	1			3
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	315	3	8	9	Y	7	8	1			2
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	273	3	11	9	Y	10	10	1			2
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	222	3	10	9	Y	9	8	1			3
01	310	N	230	-0-	-80	-0-	218	3	12	9	Y	11	11	1			3

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 152101 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6152 - 6302

08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	134	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	134	3	3	9	Y	3	2	1			1

RUBY HELBING 16A WELL #: 4 RRCID -> 152132 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6116 - 6264

08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	254	3	4	9	N	4	6	1			6
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	257	3	7	9	N	6	5	1			7
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	216	3	6	9	N	5	6	1			6
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	253	3	11	9	N	10	12	1			4
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	370	3	12	9	N	11	6	1			9
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	341	3	7	9	N	6	12	1			3

COUCH "C" WELL #: 6 F RRCID -> 152186 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 6310 - 6926

08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W.E. WELL #: 4 RRCID -> 152190 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6388 - 6469

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH "A" WELL #: 4 D RRCID -> 152217 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6327 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 16 RRCID -> 152224 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6330 - 6632

08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 4 F RRCID -> 152650 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 6281 - 6809

08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 16A WELL #: 3 RRCID -> 152828 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6224 - 6430

08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1222	3	7	9	N	6	7	1			8
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1239	3	7	9	N	6	6	1			8
10	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	1040	3	8	9	N	7	7	1			8
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1220	3	12	9	N	11	14	1			5
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1399	3	13	9	N	12	7	1			10
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1238	3	9	9	N	8	14	1			4

HELBING "18" WELL #: 3 RRCID -> 153019 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6276 - 6488

08	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 7 RRCID -> 153026 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6352 - 9176

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 21 RRCID -> 153150 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6239 - 6428

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 11 RRCID -> 153289 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	644	3	14	9	Y	13	11	1			4
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	651	3	14	9	Y	13	13	1			4
10	713	N	526	-0-	-187	-0-	515	3	11	9	Y	10	11	1			3
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	650	3	14	9	Y	13	13	1			3
12	682	N	651	-0-	-31	-0-	638	3	13	9	Y	12	11	1			4
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	657	3	17	9	Y	15	15	1			4

DAVIDSON, C.E. J.R. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 153427 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6220 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	780	-0-	-57	-0-	773	3	7	9	Y	6	6	1			3
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	709	3	7	9	Y	6	6	1			3
10	775	N	624	-0-	-151	-0-	620	3	4	9	Y	4	4	1			3
11	750	N	715	-0-	-35	-0-	707	3	8	9	Y	7	6	1			4
12	744	N	687	-0-	-57	-0-	679	3	8	9	Y	7	8	1			3
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	688	3	8	9	Y	7	6	1			4

FRIEND "94" WELL #: 5 RRCID -> 154290 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6416 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

FRIEND "94" WELL #: 6 RRCID -> 154291 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6357 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

FRIEND "E" WELL #: 2 RRCID -> 154360 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6209 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1706 RRCID -> 154372 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6052 - 7865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1708 RRCID -> 154374 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6057 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH "C" WELL #: 5 F RRCID -> 154542 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	558	-0-		-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-		-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
10	620	N	571	-0-		-49	-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-		-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	651	N	596	-0-		-55	-0-	596	3			N	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-		-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 4 RRCID -> 154981 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6413 - 6479

08	651	N	606	-0-		-45	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09	630	N	623	-0-		-7	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	589	N	519	-0-		-70	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	600	N	571	-0-		-29	-0-	571	3			N	-0-					-0-
12	651	N	436	-0-		-215	-0-	436	3			N	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-		-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

FRIEND "F" WELL #: 3 RRCID -> 155006 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6408 - 6478

08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIEND "F" WELL #: 4R RRCID -> 155038 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6450 - 6516

08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-		-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-		-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 8 F RRCID -> 155232 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6382 - 6441

08	103	N	103	-0-		-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	90	N	23	-0-		-67	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-		-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-		-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-		-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-		-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 155819 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6310 - 6340

08	372	N	352	-0-		-20	-0-	348	3	4	9	Y	4	4	1			2
09	360	N	352	-0-		-8	-0-	348	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	328	N	328	-0-		-0-	-0-	326	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	367	N	367	-0-		-0-	-0-	363	3	4	9	Y	4	4	1			2
12	372	N	319	-0-		-53	-0-	313	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	354	N	354	-0-		-0-	-0-	348	3	6	9	Y	5	4	1			3

MEADOWS "48" WELL #: 4 RRCID -> 156101 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6440 - 6452

08	186	N	159	-0-		-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-		-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-		-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-		-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-		-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	186	N	161	-0-		-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING RUBY 4 WELL #: 4 RRCID -> 156161 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5981 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 4 RRCID -> 156599 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6179 - 7926

08	713	N	603	-0-	-110	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	713	N	181	-0-	-532	-0-	174	3	7	9	N	6	6	8			-0-
11	570	N	49	-0-	-521	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	682	N	65	-0-	-617	-0-	63	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 4 F RRCID -> 156704 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 6308 - 6521

08	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 4 RRCID -> 156707 COMPL. DATE 10/22/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6206 - 6620

08	186	N	185	-0-	-1	-0-	184	3	1	9	N	1	1	1			1
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	3	1	9	N	1	1	1			1
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	157	3	1	9	N	1	1	1			1
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-	1	1			-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	N	2	1	1			1
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-	1	1			-0-

HELBING, RUBY 25A WELL #: 2 RRCID -> 156787 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6223 - 6364

08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	254	3	4	9	N	4	6	1			6
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	257	3	7	9	N	6	5	1			7
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	216	3	6	9	N	5	6	1			6
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	253	3	11	9	N	10	12	1			4
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	293	3	12	9	N	11	6	1			9
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	260	3	7	9	N	6	12	1			3

COUCH "C" WELL #: 7 RRCID -> 156810 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6354 - 8576

08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

HELBING "A" WELL #: 3 RRCID -> 156877 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6176 - 6340

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID WELL #: 17 RRCID -> 156884 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6417 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 5 F RRCID -> 157422 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 6313 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 6 F RRCID -> 157465 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6478 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

HELBING 13 WELL #: 3 RRCID -> 157703 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6380 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 24 RRCID -> 158182 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6368 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	109	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	10	3	3	9	Y	3	2	1			1
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	53	3	2	9	Y	2	2	1			1

HELBING "17" WELL #: 4 RRCID -> 158386 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6242 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	150	N	27	-0-	-123	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 158845 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 6294 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	569	3	9	9	Y	8	7	1			3
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	523	3	9	9	Y	8	8	1			3
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	347	3	7	9	Y	6	7	1			2
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	374	3	10	9	Y	9	9	1			2
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	443	3	8	9	Y	7	7	1			2
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	460	3	12	9	Y	11	10	1			3

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 158855 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6168 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1188	3	28	9	Y	25	22	1			8
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1225	3	28	9	Y	25	25	1			8
10	1209	N	977	-0-	-232	-0-	956	3	21	9	Y	19	21	1			6
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1240	3	28	9	Y	25	26	1			5
12	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1265	3	26	9	Y	24	22	1			7
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1235	3	34	9	Y	31	29	1			9

MEADOWS "1" WELL #: 8 RRCID -> 159290 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6362 - 6496

08	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 18 RRCID -> 159795 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6496

08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 159839 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6300 - 8920

08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 3-F RRCID -> 160499 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6058 - 6178

08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 160854 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6278 - 6436

08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
10	806	N	679	-0-	-127	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
12	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	3			N	-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 7 RRCID -> 160879 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCDONALD "15" WELL #: 14 RRCID -> 160880 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	279	N	107	-0-	-172	-0-	107	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 6 RRCID -> 161112 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	438	3	2	9	N	2	3	1			3
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	444	3	3	9	N	3	3	1			3
10	434	N	376	-0-	-58	-0-	373	3	3	9	N	3	3	1			3
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	3	6	9	N	5	6	1			2
12	465	N	345	-0-	-120	-0-	339	3	6	9	N	5	3	1			4
01	372	N	262	-0-	-110	-0-	258	3	4	9	N	4	6	1			2

MCDONALD "9" WELL #: 8 RRCID -> 161499 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 4 RRCID -> 161503 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6050 - 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
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
10	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
01	682	N	375	-0-	-307	-0-	375	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 5-F RRCID -> 162876 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6030 - 6140

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

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 22 RRCID -> 163260 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 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
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	492	3	15	9	Y	14	12	1			5
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	466	3	14	9	Y	13	14	1			4
10	496	N	422	-0-	-74	-0-	409	3	13	9	Y	12	12	1			4
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	690	3	14	9	Y	13	14	1			3
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	748	3	14	9	Y	13	12	1			4
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	614	3	19	9	Y	17	16	1			5

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 23 RRCID -> 163262 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6208 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	260	3	8	9	Y	7	6	1			2
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	249	3	8	9	Y	7	7	1			2
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	385	3	7	9	Y	6	6	1			2
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	290	3	7	9	Y	6	7	1			1
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	258	3	8	9	Y	7	6	1			2
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	252	3	9	9	Y	8	8	1			2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 9 RRCID -> 163264 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6375 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	334	-0-	-7	-0-	324	3	10	9	Y	9	8	1			3
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	315	3	10	9	Y	9	9	1			3
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	325	3	8	9	Y	7	8	1			2
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	324	3	10	9	Y	9	9	1			2
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	320	3	10	9	Y	9	8	1			3
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	313	3	11	9	Y	10	10	1			3

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 18 RRCID -> 164541 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6138 - 6300

08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	256	3	12	9	Y	11	9	1			4
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	246	3	11	9	Y	10	11	1			3
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	203	3	11	9	Y	10	10	1			3
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	238	3	11	9	Y	10	11	1			2
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	223	3	12	9	Y	11	10	1			3
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	235	3	15	9	Y	14	13	1			4

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 27 RRCID -> 164851 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6144 - 6308

08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	385	3	9	9	Y	8	6	1			3
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	364	3	8	9	Y	7	8	1			2
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	381	3	8	9	Y	7	7	1			2
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	378	3	9	9	Y	8	8	1			2
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	385	3	8	9	Y	7	7	1			2
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	354	3	11	9	Y	10	9	1			3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 28 RRCID -> 164891 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6124 - 6314

08	248	N	231	-0-	-17	-0-	225	3	6	9	Y	5	4	1			2
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	212	3	4	9	Y	4	5	1			1
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	230	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	228	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	241	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	228	3	7	9	Y	6	5	1			2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 26 RRCID -> 165453 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6284

08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	306	3	9	9	Y	8	6	1			3
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	290	3	8	9	Y	7	8	1			2
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	273	3	8	9	Y	7	7	1			2
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	268	3	9	9	Y	8	8	1			2
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	275	3	8	9	Y	7	7	1			2
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	265	3	11	9	Y	10	9	1			3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 29 RRCID -> 165454 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6186 - 6357

08	310	N	281	-0-	-29	-0-	274	3	7	9	Y	6	5	1			2
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	265	3	7	9	Y	6	6	1			2
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	278	3	6	9	Y	5	5	1			2
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	281	3	6	9	Y	5	6	1			1
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	274	3	7	9	Y	6	5	1			2
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	260	3	8	9	Y	7	7	1			2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 30 RRCID -> 165455 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6166 - 6327

08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	172	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	175	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	173	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	161	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	155	3	4	9	Y	4	4	1			1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 165456 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	81	-0-	-12	-0-	78	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	75	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	76	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	74	3	3	9	Y	3	2	1			1
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	74	3	3	9	Y	3	3	1			1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 165457 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6184 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	120	-0-	-4	-0-	117	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	113	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	110	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	68	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	113	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	53	3	4	9	Y	4	4	1			1

O.B.T.C. WELL #: 6 RRCID -> 165960 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6072 - 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
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 11 RRCID -> 167647 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6170 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	274	-0-	-5	-0-	266	3	8	9	Y	7	6	1			2
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	249	3	8	9	Y	7	7	1			2
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	241	3	7	9	Y	6	6	1			2
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	250	3	7	9	Y	6	7	1			1
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	248	3	8	9	Y	7	6	1			2
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	237	3	9	9	Y	8	8	1			2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 25 RRCID -> 168300 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6377 - 6421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	213	3	7	9	Y	6	5	1			2
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	205	3	7	9	Y	6	6	1			2
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	219	3	6	9	Y	5	5	1			2
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	225	3	6	9	Y	5	6	1			1
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	216	3	7	9	Y	6	5	1			2
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	209	3	8	9	Y	7	7	1			2

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 21 RRCID -> 168312 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	311	3	8	9	Y	7	6	1			2
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	301	3	8	9	Y	7	7	1			2
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	185	3	7	9	Y	6	6	1			2
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	315	3	7	9	Y	6	7	1			1
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	302	3	8	9	Y	7	6	1			2
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	292	3	9	9	Y	8	8	1			2

DAVIDSON WELL #: 1711 RRCID -> 168498 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 6166 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

BEAN "26" WELL #: 13 RRCID -> 168641 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6426 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 19 RRCID -> 168813 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6410 - 6507

08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 11 RRCID -> 169061 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730

08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	511	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	494	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	496	N	394	-0-	-102	-0-	391	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	527	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	467	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	361	3	4	9	Y	4	4	1			1

BEAN "26" WELL #: 14 RRCID -> 169262 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6396 - 6980

08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	40	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 15 RRCID -> 169265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6438 - 6980

08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 9 RRCID -> 170100 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6246 - 6826

08	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	3			N	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
10	992	N	783	-0-	-209	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	960	N	927	-0-	-33	-0-	927	3			N	-0-					-0-
12	961	N	190	-0-	-771	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 11 RRCID -> 170101 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6844 - 6926

08	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	310	N	47	-0-	-263	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

INGHAM WELL #: 2H RRCID -> 170463 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8456 - 8909

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

FRIEND "C" WELL #: 5 RRCID -> 172359 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6458 - 6548

08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 173462 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6182 - 6304

08	186 N	178	-0-	-8	-0-	175	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	168	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	153	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	170	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	164	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	158	3	6	9	Y	5	5	1			1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 173463 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6418

08	434 N	412	-0-	-22	-0-	405	3	7	9	Y	6	5	1			2
09	420 N	401	-0-	-19	-0-	394	3	7	9	Y	6	6	1			2
10	403 N	368	-0-	-35	-0-	362	3	6	9	Y	5	5	1			2
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	365	3	6	9	Y	5	6	1			1
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	344	3	7	9	Y	6	5	1			2
01	372 N	335	-0-	-37	-0-	327	3	8	9	Y	7	7	1			2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 34 RRCID -> 173464 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6232 - 6420

08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	700	3	15	9	Y	14	12	1			5
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	641	3	14	9	Y	13	14	1			4
10	682 N	497	-0-	-185	-0-	484	3	13	9	Y	12	12	1			4
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	734	3	14	9	Y	13	14	1			3
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	707	3	14	9	Y	13	12	1			4
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	623	3	19	9	Y	17	16	1			5

MCMULLAN 6 WELL #: 6 RRCID -> 174350 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6208 - 8260

08	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 12 RRCID -> 175769 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6922

08	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	540 N	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH 21 WELL #: 9 RRCID -> 175773 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6818 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09	570	N	344	-0-	-226	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 12 RRCID -> 175775 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6290 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	3			N	-0-					-0-
09	870	N	719	-0-	-151	-0-	719	3			N	-0-					-0-
10	899	N	625	-0-	-274	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	900	N	804	-0-	-96	-0-	804	3			N	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 10 RRCID -> 175778 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6331 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
09	870	N	857	-0-	-13	-0-	857	3			N	-0-					-0-
10	899	N	737	-0-	-162	-0-	737	3			N	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 11 RRCID -> 176973 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6298 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	465	N	123	-0-	-342	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
12	434	N	103	-0-	-331	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177402 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6175 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	149	-0-	-161	-0-	142	3	7	9	Y	6	5	1			2
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	180	3	7	9	Y	6	6	1			2
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	209	3	4	9	Y	4	5	1			1
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	250	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	257	3	7	9	Y	6	5	1			2
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	261	3	8	9	Y	7	7	1			2

MCMULLAN 6 WELL #: 4 RRCID -> 177868 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6095 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	868	N	728	-0-	-140	-0-	728	3			N	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
01	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 5 RRCID -> 177869 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6047 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 5 RRCID -> 177965 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6062 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	491	-0-	-98	-0-	477	3	14	9	Y	13	11	1			4
09	570	N	545	-0-	-25	-0-	532	3	13	9	Y	12	12	1			4
10	589	N	512	-0-	-77	-0-	501	3	11	9	Y	10	11	1			3
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	557	3	14	9	Y	13	13	1			3
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	570	3	13	9	Y	12	11	1			4
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	544	3	15	9	Y	14	14	1			4

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 16 RRCID -> 177971 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6204 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	842	3	21	9	Y	19	16	1			6
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	819	3	20	9	Y	18	18	1			6
10	806	N	785	-0-	-21	-0-	768	3	17	9	Y	15	16	1			5
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	820	3	20	9	Y	18	19	1			4
12	837	N	788	-0-	-49	-0-	769	3	19	9	Y	17	16	1			5
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	760	3	24	9	Y	22	21	1			6

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 177990 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6182 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	566	-0-	-54	-0-	549	3	17	9	Y	15	13	1			5
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	571	3	17	9	Y	15	15	1			5
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	590	3	12	9	Y	11	12	1			4
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	620	3	15	9	Y	14	15	1			3
12	620	N	552	-0-	-68	-0-	537	3	15	9	Y	14	13	1			4
01	589	N	516	-0-	-73	-0-	496	3	20	9	Y	18	17	1			5

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 23 RRCID -> 177992 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6304 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	564	3	4	9	Y	4	5	1			2
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	543	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	393	3	4	9	Y	4	3	1			3
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	376	3	6	9	Y	5	5	1			3
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	124	3	6	9	Y	5	6	1			2
01	403	N	244	-0-	-159	-0-	237	3	7	9	Y	6	5	1			3

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 12 RRCID -> 178496 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6250 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	619	-0-	-94	-0-	602	3	17	9	Y	15	13	1			5
09	720	N	669	-0-	-51	-0-	651	3	18	9	Y	16	16	1			5
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	728	3	14	9	Y	13	14	1			4
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	713	3	17	9	Y	15	16	1			3
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	711	3	18	9	Y	16	14	1			5
01	744	N	696	-0-	-48	-0-	676	3	20	9	Y	18	18	1			5

COUCH 29 WELL #: 11 RRCID -> 179595 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6307 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 16 RRCID -> 179794 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6350 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3379	-0-	379	379	3379	3			N	-0-					-0-
10	2056	N	1677	-0-	-379	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
12	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 20 RRCID -> 179799 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 3300 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	712	-0-	-63	-0-	702	3	10	9	Y	9	7	1			3
09	750	N	721	-0-	-29	-0-	713	3	8	9	Y	7	8	1			2
10	806	N	683	-0-	-123	-0-	675	3	8	9	Y	7	7	1			2
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	758	3	9	9	Y	8	8	1			2
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	790	3	8	9	Y	7	7	1			2
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	774	3	11	9	Y	10	9	1			3

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 13 RRCID -> 179925 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6207 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	180	-0-	-6	-0-	174	3	6	9	Y	5	4	1			2
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	160	3	4	9	Y	4	5	1			1
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	159	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	149	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	160	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	155	N	82	-0-	-73	-0-	75	3	7	9	Y	6	5	1			2

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 25 RRCID -> 180096 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6107 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	185	-0-	-1	-0-	181	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	144	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	177	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	190	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	170	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	157	3	7	9	Y	6	5	1			2

COUCH 10 WELL #: 10 RRCID -> 180106 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6310 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 11 RRCID -> 180107 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6340 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 13 RRCID -> 180109 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6293 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 17 RRCID -> 180131 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6310 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH 30 WELL #: 13 RRCID -> 180624 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
12	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	3			N	-0-					-0-
01	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 14 RRCID -> 180627 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6306 - 6920

08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	310	N	47	-0-	-263	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 15 RRCID -> 180631 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6292 - 6901

08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	780	N	616	-0-	-164	-0-	616	3			N	-0-					-0-
12	713	N	551	-0-	-162	-0-	551	3			N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 14 RRCID -> 180634 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6880

08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 11 RRCID -> 180647 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6326 - 6925

08	930	N	660	-0-	-270	-0-	660	3			N	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
10	775	N	273	-0-	-502	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 19 RRCID -> 183051 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6194 - 6414

08	434	N	293	-0-	-141	-0-	289	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	403	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	403	N	313	-0-	-90	-0-	309	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	399	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	434	N	333	-0-	-101	-0-	329	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	310	3	7	9	Y	6	5	1			2

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 26 RRCID -> 184842 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994

08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	444	3	14	9	Y	13	11	1			4
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	439	3	14	9	Y	13	13	1			4
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	425	3	11	9	Y	10	11	1			3
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	441	3	14	9	Y	13	13	1			3
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	624	3	14	9	Y	13	12	1			4
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	578	3	17	9	Y	15	15	1			4

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON WELL #: 3506 RRCID -> 186455 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD "9" WELL #: 10 RRCID -> 186479 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 6324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON WELL #: 1713 RRCID -> 186915 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON WELL #: 1714 RRCID -> 186918 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON WELL #: 1715 RRCID -> 186922 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON WELL #: 1716 RRCID -> 186931 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON WELL #: 1717 RRCID -> 186935 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON WELL #: 1718 RRCID -> 186938 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH 30 WELL #: 15 RRCID -> 187034 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

08	775	N	346	-0-	-429	-0-	331	3	15	9	N	14					304
09	720	N	706	-0-	-14	-0-	669	3	37	9	N	34	188	1			150
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	677	3	34	9	N	31					181
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	732	3	30	9	N	27	4	8			204
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	734	3	37	9	N	34	6	8			232
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	741	3	12	9	N	11					243

MCMULLAN 18 GU WELL #: 6UT RRCID -> 187414 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6051 - 6183

08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 7UT RRCID -> 187420 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6049 - 6171

08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 7 RRCID -> 187431 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260

08	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 5 RRCID -> 187802 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6043 - 6173

08	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1710 RRCID -> 187812 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980

08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	600	N	501	-0-	-99	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON WELL #: 1712 RRCID -> 187903 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945

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

HELBING "17" WELL #: 5 RRCID -> 188609 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6270 - 6452

08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	558	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	544	3	3	9	N	3	3	8			-0-

HELBING 14 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188632 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6300 - 6418

08	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 189799 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6258 - 6818

08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

COUCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189800 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6408 - 8888

08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	747	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	764	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	769	3	7	9	N	6	6	8			-0-

FRIEND "A" WELL #: 7 RRCID -> 189802 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 6258 - 6443

08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 5 RRCID -> 189894 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCDONALD "9" WELL #: 7 RRCID -> 189895 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 3 RRCID -> 189916 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6288 - 8376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-			57
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			57
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			57
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			57
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			57
01	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	3		N	-0-			57

DAVIDSON WELL #: 1709 RRCID -> 190168 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
09	450 N	418	-0-	-32	-0-	418	3		N	-0-			-0-
10	465 N	354	-0-	-111	-0-	354	3		N	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
12	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3		N	-0-			-0-
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON WELL #: 3502 RRCID -> 190169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	3		N	-0-			-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
10	558 N	456	-0-	-102	-0-	456	3		N	-0-			-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
12	558 N	551	-0-	-7	-0-	551	3		N	-0-			-0-
01	465 N	350	-0-	-115	-0-	350	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON WELL #: 3503 RRCID -> 190183 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON WELL #: 3504 RRCID -> 190184 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882

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

DAVIDSON WELL #: 3505 RRCID -> 190186 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH "C" WELL #: 9 RRCID -> 190307 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6344 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	76	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 5 RRCID -> 190317 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6162 - 6599

08	1271	N	816	-0-	-455	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	962	-0-	-268	-0-	962	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 6 RRCID -> 190319 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6170 - 6614

08	1023	N	600	-0-	-423	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	924	-0-	-161	-0-	924	3			N	-0-					-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	3			N	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 191156 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624

08	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-					-0-
09	840	N	214	-0-	-626	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-

MC DONALD "15" WELL #: 13 RRCID -> 191162 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 191165 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967

08	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 191168 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING "A" WELL #: 4 RRCID -> 191522 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6248 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	549	-0-	-164	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	775	N	618	-0-	-157	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					-0-

MC MULLAN 6 WELL #: 2 RRCID -> 191558 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "C" WELL #: 10 RRCID -> 191928 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708

08	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	3			N	-0-					-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
10	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	3			N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 20 RRCID -> 192621 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6181 - 6339

08	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 32 RRCID -> 192707 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 6206 - 8000

08	1085	N	762	-0-	-323	-0-	745	3	17	9	Y	15	13	1			5
09	990	N	735	-0-	-255	-0-	718	3	17	9	Y	15	15	1			5
10	1023	N	733	-0-	-290	-0-	720	3	13	9	Y	12	13	1			4
11	750	N	716	-0-	-34	-0-	701	3	15	9	Y	14	15	1			3
12	775	N	670	-0-	-105	-0-	655	3	15	9	Y	14	13	1			4
01	744	N	675	-0-	-69	-0-	654	3	21	9	Y	19	18	1			5

COUCH 10 WELL #: 13 RRCID -> 192719 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6334 - 6978

08	620	N	33	-0-	-587	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 193494 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 193505 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6228 - 6591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	346	N	346	-0-	-0-		-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-		-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	341	N	257	-0-	-84		-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-		-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-		-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-		-0-	340	3			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 193507 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6286 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	850	N	850	-0-	-0-		-0-	850	3			N	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-		-0-	812	3			N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-		-0-	628	3			N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-		-0-	838	3			N	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-		-0-	821	3			N	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-		-0-	790	3			N	-0-					-0-

COUCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 193519 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 6278 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	199	-0-	-18		-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17		-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18		-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-		-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-		-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-		-0-	235	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 6 RRCID -> 193692 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6344 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1630	N	1630	-0-	-0-		-0-	1630	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1548	-0-	-12		-0-	1548	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1209	-0-	-434		-0-	1209	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1285	-0-	-305		-0-	1285	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1509	-0-	-103		-0-	1509	3			N	-0-					-0-
01	1589	N	1589	-0-	-0-		-0-	1589	3			N	-0-					-0-

FRIEND "F" WELL #: 5 RRCID -> 193723 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5998 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	414	N	414	-0-	-0-		-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	360	N	202	-0-	-158		-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-		-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-		-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-		-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	372	N	338	-0-	-34		-0-	338	3			N	-0-					-0-

BAGGETT 28 WELL #: 2 RRCID -> 193726 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6560 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	579	-0-	-134		-0-	579	2			Y	-0-	76	1			14
09	684	N	684	-0-	-0-		-0-	684	2			Y	-0-					14
10	759	N	759	-0-	-0-		-0-	759	2			Y	-0-					14
11	794	N	794	-0-	-0-		-0-	790	2	4	9	Y	4					18
12	760	N	760	-0-	-0-		-0-	750	2	10	9	Y	9					27
01	758	N	758	-0-	-0-		-0-	752	2	6	9	Y	5					32

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 12 RRCID -> 193751 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6425 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	397	-0-	-68		-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-		-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	403	N	383	-0-	-20		-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	390	N	268	-0-	-122		-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	465	N	271	-0-	-194		-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	372	N	174	-0-	-198		-0-	174	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON, ROY "32" WELL #: 13 RRCID -> 193752 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6377 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 21 RRCID -> 194383 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6297 - 6474

08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 194521 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6193 - 6482

08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 5 RRCID -> 195382 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 6390 - 6467

08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

FRIEND "E" WELL #: 3 RRCID -> 195384 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6296 - 6446

08	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1277	-0-	-180	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 31 RRCID -> 195643 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948

08	744	N	740	-0-	-4	-0-	728	3	12	9	Y	11	9	1			4
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	710	3	11	9	Y	10	11	1			3
10	775	N	532	-0-	-243	-0-	522	3	10	9	Y	9	9	1			3
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	713	3	11	9	Y	10	11	1			2
12	744	N	721	-0-	-23	-0-	710	3	11	9	Y	10	9	1			3
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	735	3	14	9	Y	13	12	1			4

FRIEND, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 195974 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6394 - 6461

08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
FRIEND "D" WELL #: 6 RRCID -> 196004 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

CAL-MON WELL #: B 5 U RRCID -> 198627 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6206 - 6719

08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	461	3	4	9	N	4	6	1			6
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	468	3	7	9	N	6	5	1			7
10	465	N	398	-0-	-67	-0-	392	3	6	9	N	5	6	1			6
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	460	3	11	9	N	10	12	1			4
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	482	3	10	9	N	9	6	1			7
01	403	N	331	-0-	-72	-0-	327	3	4	9	N	4	9	1			2

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199155 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 6318 - 8014

08	806	N	651	-0-	-155	-0-	631	3	20	9	Y	18	15	1			6
09	780	N	703	-0-	-77	-0-	683	3	20	9	Y	18	18	1			6
10	806	N	603	-0-	-203	-0-	589	3	14	9	Y	13	15	1			4
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	741	3	20	9	Y	18	18	1			4
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	735	3	19	9	Y	17	16	1			5
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	720	3	24	9	Y	22	21	1			6

HENDERSON "32" WELL #: 1 RRCID -> 202868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6492 - 6538

08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	22	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

HELBING 23 WELL #: 4 RRCID -> 203417 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6217 - 6804

08	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1001	3	1	9	Y	1	2	1			1
09	990	N	973	-0-	-17	-0-	971	3	2	9	Y	2					3
10	1023	N	835	-0-	-188	-0-	833	3	2	9	Y	2	3	1			2
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	976	3	2	9	Y	2	3	1			1
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	983	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	913	3	2	9	Y	2					3

HELBING 17 WELL #: 3 RRCID -> 203981 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 6465

08	651	N	632	-0-	-19	-0-	625	3	7	9	Y	6	7	1			5
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	607	3	6	9	Y	5					10
10	620	N	527	-0-	-93	-0-	520	3	7	9	Y	6	10	1			6
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	610	3	10	9	Y	9	10	1			5
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	614	3	9	9	Y	8	10	1			3
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	570	3	9	9	Y	8					11

RUBY HELBING 16A WELL #: 5 RRCID -> 204406 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6235 - 6717

08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	3	1	9	N	1	1	1			1
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	3	1	9	N	1	1	1			1
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	196	3	1	9	N	1	1	1			1
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-	1	1			-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	229	3	2	9	N	2	1	1			1
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-	1	1			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CAL-MON WELL #: 7 RRCID -> 204426 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6272 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	475	-0-	-21	-0-	474	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			Y	-0-					1
10	465	N	396	-0-	-69	-0-	395	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	462	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	433	3	2	9	Y	2					2

HELBING 17 WELL #: 4 RRCID -> 204431 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6196 - 6705

08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1048	3	8	9	Y	7	9	1			7
09	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1017	3	8	9	Y	7					14
10	1054	N	882	-0-	-172	-0-	872	3	10	9	Y	9	14	1			9
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1022	3	13	9	Y	12	14	1			7
12	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1030	3	14	9	Y	13	15	1			5
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	956	3	12	9	Y	11					16

HELBING, RUBY 16A WELL #: 6 RRCID -> 204510 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6105 - 6582

08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	3	2	9	N	2	2	1			2
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	3	2	9	N	2	2	1			2
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	157	3	2	9	N	2	2	1			2
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	3	2	9	N	2	3	1			1
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	285	3	4	9	N	4	2	1			3
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	3	2	9	N	2	4	1			1

HELBING, RUBY "27" WELL #: 6 RRCID -> 204558 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 6745

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEBLING, RUBY "27" WELL #: 5 RRCID -> 204560 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 6666 - 6722

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS '1' WELL #: 9 RRCID -> 204979 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6180 - 6356

08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 2 WELL #: 5 RRCID -> 205455 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6102 - 6576

08	279	N	278	-0-	-1	-0-	277	3	1	9	N	1	1	1			1
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281	3	1	9	N	1	1	1			1
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	235	3	1	9	N	1	1	1			1
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-	1	1			-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	270	3	2	9	N	2	1	1			1
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-	1	1			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CAL-MON WELL #: 8 RRCID -> 205489 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6196 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	307	-0-	-3	-0-	306	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			Y	-0-					1
10	310	N	255	-0-	-55	-0-	254	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	298	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	3	2	9	Y	2					2

HELBING 15 WELL #: 7 RRCID -> 205492 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6142 - 6320

08	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	37	-0-	-1017	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 8 RRCID -> 205844 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 8882

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING 17 WELL #: 5 RRCID -> 205853 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6250 - 6500

08	930	N	923	-0-	-7	-0-	922	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	3			Y	-0-					1
10	930	N	768	-0-	-162	-0-	767	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	841	3	2	9	Y	2					2

ROY HENDERSON 32 WELL #: 15 RRCID -> 205863 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6405 - 6912

08	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

ROY HENDERSON 32 WELL #: 14 RRCID -> 205890 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6353 - 6942

08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

HELBING, RUBY "27" WELL #: 7 RRCID -> 205972 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 6174 - 8891

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING, RUBY 15 WELL #: 7 RRCID -> 206146 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 5712 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	492	-0-	-4	-0-	484	3	8	9	N	7	9	1			9
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	491	3	10	9	N	9	8	1			10
10	496	N	421	-0-	-75	-0-	412	3	9	9	N	8	8	1			10
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	483	3	14	9	N	13	17	1			6
12	527	N	421	-0-	-106	-0-	403	3	18	9	N	16	9	1			13
01	434	N	353	-0-	-81	-0-	342	3	11	9	N	10	18	1			5

HELBING, RUBY 16 WELL #: 5 RRCID -> 206165 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6047 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	3	2	9	N	2	3	1			3
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	281	3	3	9	N	3	3	1			3
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	235	3	3	9	N	3	3	1			3
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	276	3	6	9	N	5	6	1			2
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	272	3	6	9	N	5	3	1			4
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	232	3	4	9	N	4	6	1			2

HELBING 17 WELL #: 6 RRCID -> 206219 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6212 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-

HELBING 23 WELL #: 5 RRCID -> 206238 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6276 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	321	3	1	9	Y	1					1
10	341	N	276	-0-	-65	-0-	275	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	325	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	3	1	9	Y	1					1

MCDONALD 15 WELL #: 11 RRCID -> 206552 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6018 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	11	-0-	-1012	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	570	N	7	-0-	-563	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 14 RRCID -> 206589 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6276 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 7 RRCID -> 206590 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6410 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
09	780	N	338	-0-	-442	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	806	N	343	-0-	-463	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEADOWS-HELBING 3 WELL #: 4 RRCID -> 207139 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6112 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	792	N	792	-0-	-0-	-0-	784	3	8	9	N	7	9	1			9
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	795	3	10	9	N	9	8	1			10
10	775	N	676	-0-	-99	-0-	667	3	9	9	N	8	8	1			10
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	782	3	14	9	N	13	17	1			6
12	837	N	726	-0-	-111	-0-	708	3	18	9	N	16	9	1			13
01	682	N	597	-0-	-85	-0-	586	3	11	9	N	10	18	1			5

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 24 RRCID -> 207232 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6211 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	946	-0-	-139	-0-	921	3	25	9	Y	23	19	1			8
09	990	N	970	-0-	-20	-0-	946	3	24	9	Y	22	23	1			7
10	992	N	883	-0-	-109	-0-	863	3	20	9	Y	18	19	1			6
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1122	3	24	9	Y	22	23	1			5
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1137	3	23	9	Y	21	20	1			6
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1100	3	31	9	Y	28	26	1			8

MEADOWS-HELBING 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207796 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6272 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	369	3	4	9	N	4	6	1			6
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	374	3	7	9	N	6	5	1			7
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	314	3	6	9	N	5	6	1			6
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	368	3	11	9	N	10	12	1			4
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	406	3	12	9	N	11	6	1			9
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	350	3	7	9	N	6	12	1			3

HELBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207852 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY 4 WELL #: 5 RRCID -> 208490 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH 'A' WELL #: 7 RRCID -> 208504 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6500 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1146	-0-	-435	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 8 RRCID -> 208997 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6040 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCDONALD "18" WELL #: 8 RRCID -> 209025 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH WELL #: 11 RRCID -> 209029 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6557 - 6932

08	775	N	688	-0-	-87	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09	750	N	638	-0-	-112	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
12	651	N	474	-0-	-177	-0-	474	3			N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-

MEADOWS '48' WELL #: 5 RRCID -> 209030 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6358 - 6843

08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 4 RRCID -> 209273 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6358 - 6952

08	186	N	177	-0-	-9	-0-	175	3	2	9	Y	2					15
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	165	3	10	9	Y	9					24
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	3	2	9	Y	2					26
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	179	3	4	9	Y	4					30
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	167	3	4	9	Y	4					34
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	148	3	6	9	Y	5					39

DAVIDSON WELL #: 3507 RRCID -> 209331 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH WELL #: 13 RRCID -> 209332 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6294 - 6966

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 6 RRCID -> 210137 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6400 - 6974

08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	3	2	9	Y	2					15
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	240	3	10	9	Y	9					24
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	3	2	9	Y	2					26
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	261	3	4	9	Y	4					30
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	243	3	4	9	Y	4					34
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	216	3	6	9	Y	5					39

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

BEAN WELL #: 5 RRCID -> 210138 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6424 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

HELBING 23 WELL #: 6 RRCID -> 210817 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5933 - 6832

08	961	N	945	-0-	-16	-0-	944	3	1	9	Y	1	2	1			1
09	930	N	918	-0-	-12	-0-	916	3	2	9	Y	2					3
10	961	N	788	-0-	-173	-0-	786	3	2	9	Y	2	3	1			2
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	921	3	2	9	Y	2	3	1			1
12	961	N	931	-0-	-30	-0-	928	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	861	3	2	9	Y	2					3

FRIEND "A" WELL #: 1-C RRCID -> 211269 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6398 - 6436

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 6 RRCID -> 211275 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6260 - 6728

08	341	N	327	-0-	-14	-0-	323	3	4	9	N	4	6	1			6
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	327	3	7	9	N	6	5	1			7
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	275	3	6	9	N	5	6	1			6
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	322	3	11	9	N	10	12	1			4
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	311	3	12	9	N	11	6	1			9
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	247	3	7	9	N	6	12	1			3

COUCH 22 WELL #: 13 RRCID -> 212312 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6315 - 6950

08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY 27 WELL #: 5 RRCID -> 212947 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6442 - 7096

08	434	N	238	-0-	-196	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 4 RRCID -> 213171 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6514 - 7802

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 30 RRCID -> 213319 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6323 - 6407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372 N	356	-0-	-16	-0-	344	3	12	9	N	11	9	1			4
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	336	3	11	9	N	10	11	1			3
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	505	3	10	9	N	9	9	1			3
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	474	3	11	9	N	10	11	1			2
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	556	3	11	9	N	10	9	1			3
01	527 N	465	-0-	-62	-0-	451	3	14	9	N	13	12	1			4

HELBING, RUBY 16A WELL #: 7 RRCID -> 214287 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 6220 - 6680

08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	438	3	7	9	N	6	7	1			8
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	444	3	7	9	N	6	6	1			8
10	434 N	381	-0-	-53	-0-	373	3	8	9	N	7	7	1			8
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	437	3	12	9	N	11	14	1			5
12	434 N	390	-0-	-44	-0-	377	3	13	9	N	12	7	1			10
01	372 N	283	-0-	-89	-0-	274	3	9	9	N	8	14	1			4

HELBING 17 WELL #: 7 RRCID -> 214342 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6111 - 6624

08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	138	3	1	9	N	1	1	1			1
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	N	1	1	1			1
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	118	3	1	9	N	1	1	1			1
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-	1	1			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	154	3	4	9	N	4	1	1			3
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	123	3	7	9	N	6	6	1			3

MEADOWS "A" WELL #: 5 RRCID -> 214904 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6318 - 6412

08	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	450 N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	434 N	291	-0-	-143	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

MEADOWS, C.W. 6 WELL #: 5 RRCID -> 215480 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6324 - 6672

08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	691	3	4	9	N	4	5	1			5
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	702	3	6	9	N	5	4	1			6
10	682 N	591	-0-	-91	-0-	588	3	3	9	N	3	4	1			5
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	690	3	8	9	N	7	9	1			3
12	744 N	731	-0-	-13	-0-	721	3	10	9	N	9	5	1			7
01	589 N	531	-0-	-58	-0-	525	3	6	9	N	5	9	1			3

HELBING, RUBY 25 WELL #: 8 RRCID -> 215485 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6174 - 6372

08	310 N	294	-0-	-16	-0-	290	3	4	9	N	4	6	1			6
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	304	3	7	9	N	6	5	1			7
10	310 N	261	-0-	-49	-0-	255	3	6	9	N	5	6	1			6
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	299	3	15	9	N	14	12	1	4	8	4
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	343	3	12	9	N	11	6	1			9
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	304	3	7	9	N	6	12	1			3

HELBING, RUBY 27 WELL #: 10 RRCID -> 215497 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING, RUBY 26 WELL #: 8 RRCID -> 215523 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6116 - 6604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465 N	465	-0-	-0-	-0-	461	3	4	9	N	4	6	1			6
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	468	3	7	9	N	6	5	1			7
10	465 N	398	-0-	-67	-0-	392	3	6	9	N	5	6	1			6
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	460	3	11	9	N	10	12	1			4
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	494	3	12	9	N	11	6	1			9
01	403 N	398	-0-	-5	-0-	391	3	7	9	N	6	12	1			3

HELBING, RUBY 26 WELL #: 7 RRCID -> 215565 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 5 RRCID -> 215570 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 6632

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING 18 WELL #: 3 RRCID -> 215617 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6410 - 6514

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD 15 WELL #: 12 RRCID -> 218783 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 6123

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 31 RRCID -> 225697 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6308 - 6392

08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	323	3	8	9	Y	7	6	1			2
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	310	3	8	9	Y	7	7	1			2
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	636	3	7	9	Y	6	6	1			2
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	336	3	9	9	Y	8	8	1			2
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	304	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	568	3	10	9	Y	9	8	1			3

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 32 RRCID -> 225800 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6295 - 6386

08	124 N	123	-0-	-1	-0-	120	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	111	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	105	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	104	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	84	3	3	9	Y	3	2	1			1
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	120	3	2	9	Y	2	2	1			1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING, RUBY 2-A WELL #: 2 RRCID -> 232235 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 6588 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	3	1	9	N	1	1	1			1
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	N	1	1	1			1
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	118	3	1	9	N	1	1	1			1
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-	1	1			-0-
12	155	N	82	-0-	-73	-0-	80	3	2	9	N	2	1	1			1
01	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-	1	1			-0-

CAL-MON WELL #: B 6 U RRCID -> 232760 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 6212 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					1
10	465	N	391	-0-	-74	-0-	390	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	428	3	2	9	Y	2					2

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 43 RRCID -> 254466 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6171 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	695	3	7	9	Y	6	5	1			2
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	668	3	7	9	Y	6	6	1			2
10	651	N	498	-0-	-153	-0-	492	3	6	9	Y	5	5	1			2
11	690	N	676	-0-	-14	-0-	670	3	6	9	Y	5	6	1			1
12	713	N	685	-0-	-28	-0-	678	3	7	9	Y	6	5	1			2
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	569	3	8	9	Y	7	7	1			2

DAVIDSON, C.E. JR. NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 254468 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6222 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	67	-0-	-956	-0-	60	3	7	9	Y	6	7	1			3
09	990	N	935	-0-	-55	-0-	927	3	8	9	Y	7	7	1			3
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	543	3	7	9	Y	6	5	1			4
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	939	3	9	9	Y	8	7	1			5
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1115	3	9	9	Y	8	10	1			3
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1184	3	10	9	Y	9	7	1			5

C.E. DAVIDSON, JR. "B" WELL #: 41 RRCID -> 259271 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6190 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	603	-0-	-48	-0-	590	3	13	9	N	12	10	1			4
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	626	3	13	9	N	12	12	1			4
10	651	N	461	-0-	-190	-0-	451	3	10	9	N	9	10	1			3
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	642	3	12	9	N	11	12	1			2
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	640	3	12	9	N	11	10	1			3
01	465	N	363	-0-	-102	-0-	348	3	15	9	N	14	13	1			4

BAGGETT WELL #: 5 RRCID -> 262525 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6522 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	98	2	14	9	Y	13					98
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	120	2	6	9	Y	5	78	1			25
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	97	2	4	9	Y	4					29
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	128	2	8	9	Y	7					36
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	109	2	14	9	Y	13					49
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	86	2	14	9	Y	13					62

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 26 RRCID -> 262953 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6192 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1225	3	26	9	Y	24	21	1			8
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1174	3	28	9	Y	25	25	1			8
10	1147	N	916	-0-	-231	-0-	894	3	22	9	Y	20	22	1			6
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1187	3	28	9	Y	25	26	1			5
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1210	3	26	9	Y	24	22	1			7
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1224	3	34	9	Y	31	29	1			9

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING '13' WELL #: 4 RRCID -> 275738 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
GRIMMER, NAN D. WELL #: 2 C RRCID -> 034941 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCDONALD A WELL #: 1 C RRCID -> 036072 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 2 RRCID -> 041174 COMPL. DATE 02/13/1967 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-

HELBING WELL #: 1 RRCID -> 041177 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 6439 PERF. N/A

08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					72
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			Y	-0-					72
10	403	N	198	-0-	-205	-0-	198	3			Y	-0-					72
11	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	3			Y	-0-					72
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			Y	-0-					72
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					72

HELBING WELL #: 2 RRCID -> 042290 COMPL. DATE 08/04/1967 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

GRIMMER, NAN D. WELL #: 3 RRCID -> 043763 COMPL. DATE 12/28/1967 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
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

WALLEN-MILLER WELL #: 3 U RRCID -> 044546 COMPL. DATE 07/18/1968 TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELBING "B" WELL #: 1 RRCID -> 047614 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

08	1163 N	900	-0-	-263	-0-	900	3			Y	-0-					19
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-					19
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					19
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					19
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					19
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					19

HELBING "A" WELL #: 2 RRCID -> 048372 COMPL. DATE 05/29/1970 TOTAL DEPTH 8797 PERF. N/A

08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					5
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					5
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					5
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					5
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					5
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					5

MCDONALD "12" WELL #: 6 RRCID -> 048482 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730

08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

HELBING "D" WELL #: 3 RRCID -> 048922 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					35
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					35
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					35
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					35
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					35
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					35

GRIMMER, NAN D. WELL #: 1 RRCID -> 061271 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 6391 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

HELBING WELL #: 3 RRCID -> 072754 COMPL. DATE 07/28/1977 TOTAL DEPTH 6253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 1016 RRCID -> 085138 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6023 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
10	744	N	635	-0-	-109	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 2016 RRCID -> 085139 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6031 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 36 WELL #: 3 RRCID -> 089979 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5989 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	180	N	60	-0-	-120	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 37 WELL #: 4 RRCID -> 093256 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 5970 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 6 RRCID -> 101197 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5954 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 5 RRCID -> 103993 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6000 - 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
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MCDONALD "12" WELL #: 2 RRCID -> 104525 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6062 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					63
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					63
10	496	N	351	-0-	-145	-0-	351	3			N	-0-					63
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					63
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					63
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					63

MCDONALD "12" WELL #: 1 RRCID -> 104550 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5960 - 5990

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

HENDERSON WELL #: 2 A RRCID -> 124555 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6408 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	295	-0-	-15	-0-	294	3	1	9	N	1					251
09	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	3			N	-0-					251
10	310	N	225	-0-	-85	-0-	224	3	1	9	N	1					252
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	293	3	4	9	N	4					256
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	308	3	13	9	N	12	51	1			217
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					217

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 128950 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6348 - 6501

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

MCDONALD A WELL #: 3 RRCID -> 133817 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2601 D RRCID -> 135450 COMPL. DATE 07/19/1990 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 6353 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	420	N	314	-0-	-106	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 4 RRCID -> 137046 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5975 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

HELBING WELL #: 4 RRCID -> 137103 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6062 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2601 E RRCID -> 137695 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6360 - 6497

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLEN 37 WELL #: 1 RRCID -> 140368 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5944 - 6077

08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					52
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					52
10	558	N	334	-0-	-224	-0-	334	3			Y	-0-					52
11	540	N	343	-0-	-197	-0-	343	3			Y	-0-					52
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					52
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					52

GRIMMER, NAN D. WELL #: 7 RRCID -> 140856 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5959 - 5990

08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 3016 RRCID -> 140950 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5943 - 5975

08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 4016 RRCID -> 140951 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6021 - 6046

08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

MCMULLEN 37 WELL #: 2 RRCID -> 141000 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6017 - 6141

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

GRIMMER, NAN D. WELL #: 9 RRCID -> 141363 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5942 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	3			N	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 8 RRCID -> 141583 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6003 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 10 RRCID -> 141584 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5925 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-

MCDONALD "12" WELL #: 4 RRCID -> 141970 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6066 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	3			N	-0-					68
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	3			N	-0-					68
10	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					68
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					68
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					68
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					68

MCMULLAN 37 WELL #: 5 RRCID -> 141973 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6001 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

HELBING "B" WELL #: 10 RRCID -> 143252 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					26
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					26
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-					26
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					26
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					26
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					26

HELBING "B" WELL #: 12 RRCID -> 143253 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					28
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					28
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					28
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					28
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					28
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					28

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

HELBING "D" WELL #: 11 RRCID -> 143255 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6260 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					1
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					1
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					1
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					1
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					1
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					1

HELBING "A" WELL #: 7 RRCID -> 144135 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6135 - 6239

08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					4
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					4
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					4
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					4
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					4
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					4

HELBING "A" WELL #: 14 RRCID -> 144148 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6221 - 6241

08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					8
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					8
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					8
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-					8
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					8
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					8

HELBING "B" WELL #: 9 RRCID -> 144150 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6084 - 6189

08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					27
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					27
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					27
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					27
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					27
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					27

HELBING "D" WELL #: 8 RRCID -> 144151 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6221 - 6400

08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					39
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			Y	-0-					39
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			Y	-0-					39
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			Y	-0-					39
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-					39
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					39

HELBING "D" WELL #: 13 RRCID -> 144154 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6196 - 6369

08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					37
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					37
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					37
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					37
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					37
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					37

HELBING "D" WELL #: 16 RRCID -> 144665 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6249 - 6430

08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					37
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					37
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-					37
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					37
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					37
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					37

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

HELBING "B" WELL #: 15 RRCID -> 144674 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6037 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					23
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					23
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-					23
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					23
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					23
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					23

HELBING WELL #: 6 RRCID -> 150369 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6114 - 6161

08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 6 RRCID -> 150437 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 5961 - 6086

08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 8 RRCID -> 150685 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6690 - 6702

08	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					42
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					42
10	465	N	248	-0-	-217	-0-	248	3			N	-0-					42
11	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	3			N	-0-					42
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					42
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					42

HELBING "A" WELL #: 18 RRCID -> 151145 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6094 - 6501

08	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			Y	-0-					7
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			Y	-0-					7
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			Y	-0-					7
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			Y	-0-					7
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			Y	-0-					7
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					7

HELBING WELL #: 5 RRCID -> 151147 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6061 - 6181

08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					29
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			Y	-0-					29
10	651	N	330	-0-	-321	-0-	330	3			Y	-0-					29
11	570	N	485	-0-	-85	-0-	485	3			Y	-0-					29
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			Y	-0-					29
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					29

MCDONALD A WELL #: 7 RRCID -> 153252 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6035 - 6165

08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

MCDONALD A WELL #: 9 RRCID -> 161747 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5952 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "12" WELL #: 5 RRCID -> 161794 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5943 - 6198

08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "12" WELL #: 7 RRCID -> 161797 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5934 - 6066

08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					26
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					26
10	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					26
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					26
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					26
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					26

MCDONALD A WELL #: 8 RRCID -> 161984 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 5969 - 7716

08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					112
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					112
10	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	3			N	-0-					112
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					112
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					112
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					112

GRIMMER, NAN D. WELL #: 11 RRCID -> 163452 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5955 - 6054

08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 5 RRCID -> 163558 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6102 - 7847

08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					112
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					112
10	1457	N	1201	-0-	-256	-0-	1201	3			N	-0-					112
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					112
12	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	3			N	-0-					112
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					112

HELBING WELL #: 9 RRCID -> 163864 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6096 - 8488

08	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					85
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-					85
10	651	N	330	-0-	-321	-0-	330	3			N	-0-					85
11	570	N	485	-0-	-85	-0-	485	3			N	-0-					85
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					85
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					85

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

MCDONALD A WELL #: 11 RRCID -> 167932 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 5966 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					37
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					37
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					37
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					37
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					37
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					37

MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167935 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5953 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 12 RRCID -> 167941 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5978 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					60
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					60
10	868	N	671	-0-	-197	-0-	671	3			N	-0-					60
11	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	3			N	-0-					60
12	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					60
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					60

MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167944 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5980 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
10	992	N	767	-0-	-225	-0-	767	3			N	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
12	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	3			N	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169135 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	3			N	-0-					123
09	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	3			N	-0-					123
10	868	N	446	-0-	-422	-0-	446	3			N	-0-					123
11	780	N	655	-0-	-125	-0-	655	3			N	-0-					123
12	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					123
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					123

HELBING WELL #: 11 RRCID -> 169138 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 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
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	465	N	248	-0-	-217	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 2 RRCID -> 169150 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6336 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					26
09	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					26
10	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-					26
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	488	3	1	9	N	1					27
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-	5	1			22
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					22

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

HENDERSON WELL #: 2601G RRCID -> 169764 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6358 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	491	-0-	-36	-0-	490	3	1	9	N	1					295
09	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	3			N	-0-					295
10	496	N	374	-0-	-122	-0-	373	3	1	9	N	1					296
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	488	3	4	9	N	4					300
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	3	1	9	N	1	51	1			250
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					250

HELBING WELL #: 12 RRCID -> 169802 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6204 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	3			N	-0-					173
09	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	3			N	-0-					173
10	1054	N	545	-0-	-509	-0-	545	3			N	-0-					173
11	960	N	801	-0-	-159	-0-	801	3			N	-0-					173
12	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	3			N	-0-					173
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					173

HELBING WELL #: 13 RRCID -> 169804 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6019 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	3			N	-0-					-0-
09	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	3			N	-0-					-0-
10	899	N	462	-0-	-437	-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	810	N	680	-0-	-130	-0-	680	3			N	-0-					-0-
12	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 14 RRCID -> 169808 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6038 - 8311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					85
09	690	N	652	-0-	-38	-0-	652	3			N	-0-					85
10	713	N	363	-0-	-350	-0-	363	3			N	-0-					85
11	630	N	534	-0-	-96	-0-	534	3			N	-0-					85
12	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					85
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					85

HELBING WELL #: 15 RRCID -> 169810 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					64
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					64
10	527	N	281	-0-	-246	-0-	281	3			N	-0-					64
11	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	3			N	-0-					64
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					64
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					64

MCDONALD "12" WELL #: 8 RRCID -> 170377 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5957 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					113
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					113
10	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					113
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					113
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					113
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					113

MCDONALD "12" WELL #: 9 RRCID -> 170563 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 5945 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

MCMULLAN 36 WELL #: 5 RRCID -> 171743 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6029 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					17
09	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	3			N	-0-					17
10	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	3			N	-0-					17
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					17
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					17
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					17

COUCH WELL #: 3 RRCID -> 187659 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6338 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 207151 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					183
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					183
10	1829	N	1406	-0-	-423	-0-	1406	3			N	-0-					183
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					183
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					183
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					183

HELBING WELL #: 16 RRCID -> 207208 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	793	-0-	-726	-0-	793	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1165	-0-	-215	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 207212 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					160
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					160
10	1922	N	1574	-0-	-348	-0-	1574	3			N	-0-					160
11	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	1867	3			N	-0-					160
12	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	1907	3			N	-0-					160
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1817	3	44	9	N	40					200

MCDONALD "A" WELL #: 14 RRCID -> 207360 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					112
09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					112
10	2480	N	2218	-0-	-262	-0-	2218	3			N	-0-					112
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					112
12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					112
01	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					112

MCDONALD "A" WELL #: 15R RRCID -> 207390 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	3			N	-0-					103
09	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	1147	3			N	-0-					103
10	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	1060	3			N	-0-					103
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					103
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					103
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					103

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MCDONALD "A" WELL #: 16 RRCID -> 207426 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 5995 - 6112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					45
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					45
10	341 N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					45
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					45
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					45
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					45

HELBING WELL #: 7 RRCID -> 225707 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6047 - 6179

08	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					47
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					47
10	310 N	165	-0-	-145	-0-	165	3			N	-0-					47
11	300 N	243	-0-	-57	-0-	243	3			N	-0-					47
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					47
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					47

MAYJAC I, LLC 536431
MEADOWS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 019110 COMPL. DATE 12/30/1962 TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A

08	217 N	113	-0-	-104	-0-	113	1			N	-0-					-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-
10	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	1			N	-0-					-0-
*11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	1			N	-0-					-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	1			N	-0-					-0-
*01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	1			N	-0-					-0-

COX D WELL #: 2 RRCID -> 034900 COMPL. DATE 12/29/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

08	589 N	475	-0-	-114	-0-	475	1			N	-0-					-0-
09	570 N	416	-0-	-154	-0-	416	1			N	-0-					-0-
10	527 N	225	-0-	-302	-0-	225	1			N	-0-					-0-
*11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	1			N	-0-					-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	1			N	-0-					-0-
*01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	1			N	-0-					-0-

COX D WELL #: 3 RRCID -> 035347 COMPL. DATE 02/13/1965 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

08	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	1			N	-0-					-0-
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	1			N	-0-					-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-					-0-
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	1			N	-0-					-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	1			N	-0-					-0-
*01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	1			N	-0-					-0-

OZONA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 037382 COMPL. DATE 09/17/1965 TOTAL DEPTH 6390 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MAYJAC I, LLC //CONT.// 536431
COX D WELL #: 5 RRCID -> 134430 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6293 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	1			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	1			N	-0-					-0-
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	1			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					-0-
*01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-					-0-

COX D WELL #: 6 RRCID -> 137098 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6327 - 6412

08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	1			N	-0-					-0-
09	540	N	190	-0-	-350	-0-	190	1			N	-0-					-0-
10	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	1			N	-0-					-0-
11	540	N	95	-0-	-445	-0-	95	1			N	-0-					-0-
12	186	N	40	-0-	-146	-0-	40	1			N	-0-					-0-
*01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	1			N	-0-					-0-

MEADOWS, C.W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 139227 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6233 - 6345

08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	1			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			N	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	1			N	-0-					-0-
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	1			N	-0-					-0-
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	1			N	-0-					-0-
01	248	N	60	-0-	-188	-0-	60	1			N	-0-					-0-

OZONA GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 143599 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6430

08	DLQ G-10		78	-0-	78	33660	78	1			Y	-0-					16
09	DLQ G-10		107	-0-	107	33767	107	1			Y	-0-					16
10	DLQ G-10		173	-0-	173	33940	173	1			Y	-0-					16
11	DLQ G-10		139	-0-	139	34079	139	1			Y	-0-					16
12	DLQ G-10		157	-0-	157	34236	157	1			Y	-0-					16
01	DLQ G-10		167	-0-	167	34403	167	1			Y	-0-					16

OZONA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145793 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6312 - 6381

08	DLQ G-10		99	-0-	99	10425	99	1			Y	-0-					17
09	DLQ G-10		91	-0-	91	10516	91	1			Y	-0-					17
10	DLQ G-10		15	-0-	15	10531	15	1			Y	-0-					17
11	DLQ G-10		87	-0-	87	10618	87	1			Y	-0-					17
12	DLQ G-10		92	-0-	92	10710	92	1			Y	-0-					17
01	DLQ G-10		87	-0-	87	10797	87	1			Y	-0-					17

RED STAG OPERATING, LLC 697118
THOMPSON FEE WELL #: 1 RRCID -> 030898 COMPL. DATE 06/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

THOMPSON 46 WELL #: 5 RRCID -> 031527 COMPL. DATE 08/20/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	437	-0-	-133	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 47 WELL #: 6 RRCID -> 033501 COMPL. DATE 03/06/1964 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6409 - 6458

08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 51 WELL #: 1 RRCID -> 033502 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6436 - 6473

08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	3			Y	-0-					-0-

BAGGETT 44 WELL #: 2 RRCID -> 034707 COMPL. DATE 12/11/1964 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	64	3	6	9	Y	5	3	1			2

THOMPSON FEE WELL #: 3 RRCID -> 036468 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 6678 PERF. N/A

08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 47 WELL #: 1 RRCID -> 037872 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A

08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 5 RRCID -> 045839 COMPL. DATE 12/10/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6386 - 0

08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

THOMPSON FEE WELL #: 9 RRCID -> 047666 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 8 RRCID -> 047717 COMPL. DATE 12/15/1969 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	336	-0-	-160	-0-	321	3	15	9	Y	14	15	1			32
09	330	N	226	-0-	-104	-0-	211	3	15	9	Y	14	15	1			31
10	434	N	357	-0-	-77	-0-	342	3	15	9	Y	14	9	1			36
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	312	3	17	9	Y	15	15	1			36
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	177	3	17	9	Y	15	18	1			33
*01	217	N	139	-0-	-78	-0-	130	3	9	9	Y	8	7	1			34

THOMPSON 27 WELL #: 3 RRCID -> 048994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	318	3	127	9	Y	115	118	1			23
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	403	3	121	9	Y	110	118	1			15
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	278	3	122	9	Y	111	71	1			55
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	301	3	134	9	Y	122	120	1			57
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	301	3	129	9	Y	117	143	1			31
*01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	247	3	91	9	Y	83	68	1			46

THOMPSON 46 WELL #: 2 RRCID -> 048996 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 46 WELL #: 3 RRCID -> 048997 COMPL. DATE 08/21/1965 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6626 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 049197 COMPL. DATE 04/07/1965 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 10 RRCID -> 056944 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	491	-0-	-222	-0-	439	3	52	9	Y	47	48	1			31
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	765	3	50	9	Y	45	49	1			27
10	589	N	469	-0-	-120	-0-	418	3	51	9	Y	46	29	1			44
11	480	N	172	-0-	-308	-0-	117	3	55	9	Y	50	49	1			45
12	713	N	333	-0-	-380	-0-	280	3	53	9	Y	48	59	1			34
*01	248	N	138	-0-	-110	-0-	88	3	50	9	Y	45	37	1			42

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 057111 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 6792 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	121	-0-	-65	-0-	100	3	21	9	Y	19	20	1			24
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	108	3	21	9	Y	19	20	1			23
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	171	3	21	9	Y	19	12	1			30
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	181	3	23	9	Y	21	20	1			31
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	151	3	22	9	Y	20	24	1			27
*01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					27

THOMPSON WELL #: 15 RRCID -> 096442 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6518 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	407	-0-	-27	-0-	396	3	11	9	Y	10	11	1			35
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	547	3	11	9	Y	10	11	1			34
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	369	3	11	9	Y	10	6	1			38
11	390	N	225	-0-	-165	-0-	213	3	12	9	Y	11	11	1			38
12	434	N	383	-0-	-51	-0-	372	3	11	9	Y	10	13	1			35
*01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	391	3	28	9	Y	25	20	1			40

HAGLESTEIN WELL #: 2 RRCID -> 105243 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	171	-0-	-232	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-

HAGELSTEIN WELL #: 3 RRCID -> 105881 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6677 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

HAGELSTEIN WELL #: 4 RRCID -> 107574 COMPL. DATE 09/05/1983 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6583 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	268	3	30	9	Y	27	171	1			26
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	275	3	28	9	Y	25					51
10	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3			Y	-0-					51
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			Y	-0-					51
12	310	N	265	-0-	-45	-0-	254	3	11	9	Y	10					61
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	234	3	44	9	Y	40					101

HAGELSTEIN WELL #: 6 RRCID -> 125541 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6844 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	73	-0-	-51	-0-	64	3	9	9	Y	8					62
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	18	3	9	9	Y	8					70
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	59	3	9	9	Y	8					78
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					78
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	19	3	3	9	Y	3					81
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					81

THOMPSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 140994 COMPL. DATE 01/29/1992 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6448 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	1951	3	64	9	Y	58	60	1			12
09	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1780	3	62	9	Y	56	60	1			8
10	1984	X	1905	-0-	-79	-0-	1842	3	63	9	Y	57	36	1			29
11	1950	X	1726	-0-	-224	-0-	1658	3	68	9	Y	62	61	1			30
12	2015	X	1383	-0-	-632	-0-	1317	3	66	9	Y	60	73	1			17
*01	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	1583	3			Y	-0-					17

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

THOMPSON 50 WELL #: 1 RRCID -> 142311 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6461 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1188	3	15	9	Y	14	15	1			8
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1067	3	15	9	Y	14	15	1			7
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	724	3	15	9	Y	14	9	1			12
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	834	3	17	9	Y	15	15	1			12
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	874	3	17	9	Y	15	18	1			9
*01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	853	3	78	9	Y	71	70	1			10

THOMPSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 142337 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6541 - 6583

08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 45 WELL #: 2 RRCID -> 142376 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6562 - 6602

08	1736	X	1678	-0-	-58	-0-	1678	3			Y	-0-					5
09	1680	X	1601	-0-	-79	-0-	1601	3			Y	-0-					5
10	1736	X	1231	-0-	-505	-0-	1231	3			Y	-0-					5
11	1620	X	1084	-0-	-536	-0-	1084	3			Y	-0-					5
12	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			Y	-0-					5
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			Y	-0-					5

THOMPSON 45 WELL #: 4 RRCID -> 143071 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 6543 - 6580

08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1116	3	15	9	Y	14	15	1			19
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1185	3	15	9	Y	14	15	1			18
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1001	3	15	9	Y	14	9	1			23
11	1050	N	899	-0-	-151	-0-	882	3	17	9	Y	15	15	1			23
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1125	3	17	9	Y	15	18	1			20
*01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1011	3	34	9	Y	31	25	1			26

THOMPSON 47 WELL #: 5 RRCID -> 143386 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6394 - 6468

08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	858	3	21	9	Y	19	20	1			5
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	705	3	21	9	Y	19	20	1			4
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	619	3	21	9	Y	19	12	1			11
11	750	N	649	-0-	-101	-0-	626	3	23	9	Y	21	20	1			12
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	799	3	22	9	Y	20	24	1			8
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	665	3	20	9	Y	18	14	1			12

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1901U RRCID -> 144815 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6381 - 6908

08	1829	X	1294	-0-	-535	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
09	1890	X	1433	-0-	-457	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
10	1953	X	1377	-0-	-576	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
11	1890	X	1370	-0-	-520	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
12	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			Y	-0-					-0-
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2702U RRCID -> 144816 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6458 - 6667

08	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	389	-0-	-151	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1902ST RRCID -> 146486 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6389 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					165
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					165
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					165
11	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					165
12	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					165
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					165

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2703ST RRCID -> 146544 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6448 - 6701

08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					103
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					103
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					103
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					103
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					103
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					103

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1903 U RRCID -> 157330 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6367 - 6882

08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 18 RRCID -> 165977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6653 - 6715

08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					4
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			Y	-0-					4
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					4
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	3			Y	-0-					4
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			Y	-0-					4
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					4

THOMPSON 27 WELL #: 7 RRCID -> 191641 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6515 - 6567

08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					9
09	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	3			N	-0-					9
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					9
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					9
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					9
01	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-					9

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220670 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 6232 - 6329

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

6ENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2706 RRCID -> 241611 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6530 - 6560

08	186	N	145	-0-	-41	-0-	132	3	13	9	Y	12					29
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	153	3	20	9	Y	18					47
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	137	3	18	9	Y	16					63
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	129	3	18	9	Y	16					79
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	148	3	19	9	Y	17					96
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	153	3	13	9	Y	12					108

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
DAVIDSON, CHARLES E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 045076 COMPL. DATE 11/24/1968 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
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	430	2	3	9	Y	3					59
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	532	2	4	9	Y	4					63
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	437	2	7	9	Y	6					69
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	570	2	12	9	Y	11					80
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					80
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

DAVIDSON, CHARLES E. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045077 COMPL. DATE 11/27/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					15
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					15
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					15
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					15
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 145401 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6003 - 6033

*02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	313	2	11	9	Y	10					20
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	668	2	2	9	Y	2					22
04	600	N	511	-0-	-89	-0-	494	2	17	9	Y	15					37
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	359	2	3	9	Y	3					40
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	460	2	1	9	Y	1					41
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					41
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	453	2	3	9	Y	3					44
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	460	2	7	9	Y	6					50
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	392	2	11	9	Y	10					60
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	503	2	2	9	Y	2					62
12	496	N	372	-0-	-124	-0-	369	2	3	9	Y	3					65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 145430 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5996 - 6022

08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1					45
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1					46
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	404	2	4	9	Y	4					50
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	250	2	11	9	Y	10					60
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	Y	2					62
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

THP OPERATING LLC 857147
MILLER "10" WELL #: 1 RRCID -> 147746 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6378

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
HENDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 037115 COMPL. DATE 05/12/1965 TOTAL DEPTH 7201 PERF. N/A

08	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-					9
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	3			N	-0-					9
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					9
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					9
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					9
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					9

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
HENDERSON 25 WELL #: 2 RRCID -> 037675 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6529 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HENDERSON 25 WELL #: 3 RRCID -> 130189 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6459 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 4 RRCID -> 132062 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6491 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					14
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					14
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					14
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					14
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					14
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					14

HENDERSON 25 WELL #: 5 RRCID -> 137906 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6498 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					14
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					14
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					14
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					14
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					14

HENDERSON 25 WELL #: 6 RRCID -> 143861 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					19
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					19
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					19
11	420	N	159	-0-	-261	-0-	159	3			N	-0-					19
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					19
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					19

HENDERSON 25 WELL #: 7 RRCID -> 143881 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					20
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					20
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					20
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					20

HENDERSON 25 WELL #: 8 RRCID -> 170983 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6431 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					28
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					28
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					28
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					28
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					28
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					28

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
HENDERSON 25 WELL #: 11 RRCID -> 170985 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6499 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 10 RRCID -> 170986 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6501 - 6579

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 12 RRCID -> 171399 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6492 - 6646

08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					57
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					57
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					57
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					57
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					57
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					57

HENDERSON 25 WELL #: 9 RRCID -> 171918 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6490 - 7007

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 5028 RRCID -> 146390 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8887 - 9040

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
HELBING WELL #: 1 RRCID -> 030735 COMPL. DATE 12/28/1962 TOTAL DEPTH 9297 PERF. N/A

08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
HELBING "B" WELL #: 1 RRCID -> 033993 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
01	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 2 RRCID -> 156498 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6238 - 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
08	744	N	428	-0-	-316	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
10	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
12	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	2			N	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 3 RRCID -> 158969 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6279 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-

HELBING "B" WELL #: 2 RRCID -> 167066 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6190 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

ZARVONA ENERGY LLC 950523
CHILDRESS "F" WELL #: 1 RRCID -> 105747 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7776 - 8408

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

CHILDRESS F WELL #: 2 RRCID -> 107885 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7776 - 8406

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

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CLAYTON-HEMPHILL, EAST WELL #: 1 RRCID -> 132968 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8208 - 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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
UNIVERSITY SCHLEICHER 21 WELL #: 1 RRCID -> 282906 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7202 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					-0-

BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
7 UNIVERSITY 54 WELL #: 4 RRCID -> 095367 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7154 - 7176

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

UNIVERSITY 54 WELL #: 2 RRCID -> 133561 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7143 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7 UNIVERSITY 54 WELL #: 1 RRCID -> 224125 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7146 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	3	N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	3	N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDWELL OIL CO. 092480
MEADOWS. C. W. WELL #: 2 RRCID -> 200883 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2176	-0-	-924	5204	2176	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1929	-0-	-1071	4133	1929	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2187	-0-	-913	3220	2187	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2105	-0-	-895	2325	2105	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2028	-0-	-1072	1253	2028	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1925	-0-	-1175	78	1925	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 089874 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7149 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY -3- WELL #: 2 RRCID -> 115605 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7051 - 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
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	N	1					68
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120	3	3	9	N	3					71
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	87	3	4	9	N	4					75
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	58	3	6	9	N	5					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					86
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

UNIVERSITY -3- WELL #: 1 RRCID -> 151856 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7020 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1303	3	3	9	N	3					68
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	967	3	4	9	N	4					72
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	763	3	6	9	N	5					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					84
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	341	3	6	9	N	5					89
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
DAVIDSON WELL #: 1724 RRCID -> 279718 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 6078 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
*01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1726 RRCID -> 279722 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6043 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1723 RRCID -> 279723 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6098 - 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
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
01	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 1728 RRCID -> 279724 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6114 - 6220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527 N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3509 RRCID -> 279725 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 6210 - 6315

08	775 N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-					-0-
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
12	1023 N	850	-0-	-173	-0-	850	3			N	-0-					-0-
01	713 N	515	-0-	-198	-0-	515	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1721 RRCID -> 279726 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6056 - 6201

08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
01	372 N	260	-0-	-112	-0-	260	3			N	-0-					-0-

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
UNIVERSITY "14" WELL #: 1 RRCID -> 090307 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7200 - 7430

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

UNIVERSITY "14-A" WELL #: 1 RRCID -> 090308 COMPL. DATE 11/04/1980 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7189 - 7407

08	1151 N	557	-0-	-594	-0-	555	2	2	9	Y	2					15
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	645	2	1	9	Y	1					16
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	690	2	2	9	Y	2					18
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	647	2	2	9	Y	2					20
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	652	2	3	9	Y	3					23
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	Y	2					25

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 095348 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7131 - 7332

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FORTUNE ENERGY, INC. //CONT.// 278757
UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 164623 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7082 - 7119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					74
09	360	N	189	-0-	-171	-0-	189	2			N	-0-					74
10	279	N	15	-0-	-264	-0-	15	2			N	-0-					74
11	360	N	220	-0-	-140	-0-	220	2			N	-0-					74
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					74
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					74

UNIVERSITY "11" WELL #: 1 RRCID -> 197588 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7277 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	750	2	10	9	N	9					79
09	750	N	675	-0-	-75	-0-	669	2	6	9	N	5					84
10	775	N	640	-0-	-135	-0-	633	2	7	9	N	6					90
11	750	N	631	-0-	-119	-0-	625	2	6	9	N	5					95
12	713	N	653	-0-	-60	-0-	645	2	8	9	N	7					102
01	651	N	485	-0-	-166	-0-	479	2	6	9	N	5					107

UNIVERSITY "14" WELL #: 2 RRCID -> 236194 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7281 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	639	-0-	-198	-0-	638	2	1	9	N	1					148
09	810	N	757	-0-	-53	-0-	753	2	4	9	N	4					152
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	821	2	1	9	N	1					153
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	749	2	2	9	N	2					155
12	775	N	767	-0-	-8	-0-	764	2	3	9	N	3					158
01	837	N	603	-0-	-234	-0-	601	2	2	9	N	2					160

UNIVERSITY "14-A" WELL #: 2 RRCID -> 250952 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7237 - 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
08	1725	N	835	-0-	-890	-0-	832	2	3	9	Y	3					47
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	967	2	3	9	Y	3					50
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1035	2	3	9	Y	3					53
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	970	2	4	9	Y	4					57
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	977	2	4	9	Y	4					61
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	936	2	3	9	Y	3					64

MAYJAC I, LLC 536431
MEADOWS, C. W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 097073 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3702 - 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
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	1			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	1			N	-0-					-0-
11	300	N	48	-0-	-252	-0-	48	1			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	1			N	-0-					-0-
*01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	1			N	-0-					-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
BAILEY "21" WELL #: 1 RRCID -> 104551 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7616 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
CLAYTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 060242 COMPL. DATE 08/20/1974 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
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
JEFFERS "18" WELL #: 1 RRCID -> 070478 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	388 N	388	-0-	-0-	-0-	41	1	340	3	Y	6	6	1			14
						7	9									
09	390 N	377	-0-	-13	-0-	37	1	336	3	Y	4	6	1			12
						4	9									
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	36	1	345	3	Y	9	6	1			15
						10	9									
11	390 N	264	-0-	-126	-0-	26	1	231	3	Y	6	9	1			12
						7	9									
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	35	1	302	3	Y	5	6	1			11
						6	9									
01	DLQ G-10	355	-0-	355	355	36	1	311	3	Y	7	8	1			10
						8	9									

POWELL 8 WELL #: 1 RRCID -> 072038 COMPL. DATE 06/26/1977 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7428 - 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
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	32	-0-	32	32	3	1	29	3	Y	-0-					-0-

POWELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 073718 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

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

RYAN 19 WELL #: 1 RRCID -> 073719 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	Y	1	1	1			3
						1	9									
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	7	1	68	3	Y	1	1	1			3
						1	9									
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	6	1	58	3	Y	1	1	1			3
						1	9									
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	37	1	333	3	Y	8	3	1			8
						9	9									
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	Y	4	4	1			8
						4	9									
01	DLQ G-10	173	-0-	173	173	17	1	152	3	Y	4	5	1			7
						4	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PARMER 30 WELL #: 1 RRCID -> 076162 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8386 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	42	1	349	3	Y	7	6	1			14
							8	9									
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	39	1	351	3	Y	5	6	1			13
							6	9									
10	403	N	214	-0-	-189	-0-	20	1	188	3	Y	5	7	1			11
							6	9									
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	1	6	1			6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			4
01	DLQ G-10		6	-0-	6	6	1	1	5	3	Y	-0-	2	1			2

POWELL 14 WELL #: 1 RRCID -> 077249 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 7382 - 7965

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS 15 WELL #: 1 RRCID -> 077905 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7675 - 7698

08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
11	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		31	-0-	31	31	3	1	28	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS 15 WELL #: 2 C RRCID -> 095544 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8284 - 8306

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS 15 WELL #: 2 T RRCID -> 095545 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8469 - 8490

08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		89	-0-	89	89	9	1	80	3	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 54-21 WELL #: RRCID -> 096451 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7179 - 7254

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2016

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JEFFERS 28 WELL #: 1 RRCID -> 163844 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	38	1	342	3	Y	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	41	1	388	3	Y	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	35	1	314	3	Y	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	37	1	316	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		319	-0-	319	319	33	1	286	3	Y	-0-					-0-

PARMER 30 WELL #: 2 RRCID -> 217861 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7373 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	71	1	589	3	Y	11	10	1			25
							12	9									
09	660	N	546	-0-	-114	-0-	53	1	486	3	Y	6	11	1			20
							7	9									
10	713	N	614	-0-	-99	-0-	57	1	540	3	Y	15	10	1			25
							17	9									
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	71	1	641	3	Y	16	17	1			24
							18	9									
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	78	1	670	3	Y	13	12	1			25
							14	9									
01	DLQ G-10		742	-0-	742	742	74	1	646	3	Y	20	19	1			26
							22	9									

CLAYTON 2 WELL #: 1 RRCID -> 219165 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7422 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					1
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	1					1
							1	9									
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	DLQ G-10		77	-0-	77	77	4	1	72	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

CLAYTON 2 WELL #: 2 RRCID -> 219167 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7486 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	Y	1	2	1			7
							1	9									
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	10	1	171	3	Y	2					9
							2	9									
*11	210	N	173	-0-	-37	-0-	10	1	163	3	Y	-0-					9
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	Y	1	2	1			8
							1	9									
01	DLQ G-10		179	-0-	179	179	8	1	165	3	Y	5	3	1			10
							6	9									

PARMER 29 WELL #: 1 RRCID -> 219868 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7504 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	173	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	19	1	177	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		182	-0-	182	182	19	1	163	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PARMER 29 WELL #: 2 RRCID -> 219873 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7486 - 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
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	32	1	264	3	Y	5	4	1			11
						6	9									
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	29	1	263	3	Y	4	5	1			10
						4	9									
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	28	1	267	3	Y	6	5	1			11
						7	9									
11	300 N	237	-0-	-63	-0-	23	1	207	3	Y	6	7	1			10
						7	9									
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	31	1	266	3	Y	2	4	1			8
						2	9									
01	DLQ G-10	273	-0-	273	273	26	1	228	3	Y	17	6	1			19
						19	9									

UNIVERSITY 57-24 WELL #: 1 RRCID -> 220221 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7326 - 8008

08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	19	1	78	3	Y	-0-					-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	22	1	92	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 1 RRCID -> 224383 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7364 - 8164

08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	Y	2					4
						2	9									
09	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					4
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	31	1	117	3	Y	22					26
						24	9									
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	15	1	60	3	Y	-0-	21	1			5
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	28	1	120	3	Y	2					7
						2	9									
01	DLQ G-10	149	-0-	149	149	21	1	126	3	Y	2	6	1			3
						2	9									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 1 RRCID -> 224799 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7594 - 8502

08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	25	10	1			16
						28	9									
09	240 N	9	-0-	-231	-0-	9	3			Y	-0-	7	1			9
10	186 N	138	-0-	-48	-0-	7	1	128	3	Y	3					12
						3	9									
*11	150 N	72	-0-	-78	-0-	4	1	68	3	Y	-0-	9	1			3
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-	2	1			1
01	DLQ G-10	87	-0-	87	87	4	1	79	3	Y	4	2	1			3
						4	9									

PARMER 29 WELL #: 3 RRCID -> 224848 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7596

08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	2	1	1			2
						2	9									
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	3	Y	-0-	1	1			1
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	2	1	1			2
						2	9									
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
01	DLQ G-10	38	-0-	38	38	4	1	34	3	Y	-0-	1	1			1

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PARMER 29 WELL #: 4 RRCID -> 224849 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7458 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	129	1	1071	3	Y	23	15	1			38
							25	9									
09	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	102	1	925	3	Y	11	17	1			32
							12	9									
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	69	1	656	3	Y	15	16	1			31
							17	9									
11	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	114	1	1035	3	Y	29	23	1	2	8	35
							32	9									
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	113	1	969	3	Y	18	20	1			33
							20	9									
01	DLQ G-10		1058	-0-	1058	1058	104	1	904	3	Y	45	32	1			46
							50	9									

PARMER WELL #: 2SF RRCID -> 225055 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7250 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
09	180	N	74	-0-	-106	-0-	7	1	66	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	6	1	53	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	Y	-0-	2	1			3
01	DLQ G-10		95	-0-	95	95	10	1	83	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

PARMER WELL #: 3SF RRCID -> 225110 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7268 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
09	180	N	84	-0-	-96	-0-	8	1	75	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	226	3	Y	6	2	1			8
							7	9									
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	7	1	61	3	Y	3	5	1			6
							3	9									
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
01	DLQ G-10		135	-0-	135	135	14	1	118	3	Y	3	3	1			4
							3	9									

PARMER WELL #: 1SF RRCID -> 225112 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7488 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	5	5	1			13
							6	9									
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	42	1	382	3	Y	4	6	1			11
							4	9									
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	36	1	341	3	Y	7	6	1			12
							8	9									
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	62	1	560	3	Y	21	12	1			21
							23	9									
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	67	1	576	3	Y	8	10	1			19
							9	9									
01	DLQ G-10		317	-0-	317	317	31	1	273	3	Y	12	12	1			19
							13	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 54-17 WELL #: 3 RRCID -> 225157 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7064 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	92	1	589	3	N	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	93	1	572	3	N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	115	1	598	3	N	-0-					-0-
*11	660	N	612	-0-	-48	-0-	91	1	521	3	N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	65	1	355	3	N	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	91	1	539	3	N	-0-					-0-

PARMER WELL #: 4SF RRCID -> 225559 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8542 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	48	1	403	3	Y	7	7	1			17
							8	9									
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	42	1	382	3	Y	6	8	1			15
							7	9									
10	465	N	430	-0-	-35	-0-	40	1	378	3	Y	11	8	1			18
							12	9									
11	450	N	269	-0-	-181	-0-	26	1	237	3	Y	5	10	1			13
							6	9									
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	53	1	459	3	Y	7	6	1			14
							8	9									
01	DLQ G-10		502	-0-	502	502	50	1	437	3	Y	14	11	1	1	8	16
							15	9									

CLAYTON 7 WELL #: 1 RRCID -> 225933 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7546 - 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
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	Y	4	1	1			7
							4	9									
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	Y	4	6	1			5
							4	9									
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	19	1	335	3	Y	2					7
							2	9									
*11	360	N	331	-0-	-29	-0-	19	1	311	3	Y	1					8
							1	9									
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	300	3	Y	6	3	1			11
							7	9									
01	DLQ G-10		164	-0-	164	164	8	1	155	3	Y	1	2	1			10
							1	9									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 3 RRCID -> 227171 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7566 - 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
08	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*11	10	X	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 4 RRCID -> 227174 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7576 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	35	1	674	3	Y	35	14	1			26
							39	9									
09	810	N	682	-0-	-128	-0-	34	1	631	3	Y	15	16	1			25
							17	9									
10	682	N	517	-0-	-165	-0-	27	1	473	3	Y	15					40
							17	9									
*11	720	N	163	-0-	-557	-0-	10	1	152	3	Y	1	31	1			10
							1	9									
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	4	9	1			5
							4	9									
01	DLQ G-10		615	-0-	615	615	27	1	559	3	Y	26	13	1			18
							29	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

UNIVERSITY 54-17 WELL #: 4 RRCID -> 227176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7292 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	478 N	478	-0-	-0-	-0-	65	1	413	3	N	-0-					13
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	66	1	409	3	N	-0-					13
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	94	1	489	3	N	-0-					13
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	72	1	412	3	N	-0-					13
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	52	1	285	3	N	-0-					13
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	74	1	439	3	N	-0-					13

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 2 RRCID -> 228101 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7292 - 8155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
*11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	179	-0-	179	179	179	3			Y	-0-					-0-

CLAYTON 2 WELL #: 3 RRCID -> 234361 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7576 - 8482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	37	1	705	3	Y	22	7	1			51
						24	9									
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	36	1	667	3	Y	9	17	1			43
						10	9									
10	775 N	737	-0-	-38	-0-	39	1	694	3	Y	4					47
						4	9									
*11	750 N	687	-0-	-63	-0-	40	1	644	3	Y	3					50
						3	9									
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	38	1	626	3	Y	20	8	1			62
						22	9									
01	DLQ G-10	576	-0-	576	576	27	1	547	3	Y	2	5	1			59
						2	9									

CLAYTON 7 WELL #: 2 RRCID -> 234393 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7495 - 8420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	Y	-0-					1
*11	180 N	172	-0-	-8	-0-	10	1	162	3	Y	-0-					1
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	4	2	1			3
						4	9									
01	DLQ G-10	159	-0-	159	159	7	1	151	3	Y	1	1	1			3
						1	9									

PARMER 29 WELL #: 6 RRCID -> 234955 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 7528 - 8218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	938 N	938	-0-	-0-	-0-	101	1	837	3	Y	-0-					-0-
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	77	1	696	3	Y	-0-					-0-
10	961 N	917	-0-	-44	-0-	87	1	830	3	Y	-0-					-0-
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	96	1	870	3	Y	-0-					-0-
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	101	1	873	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	983	-0-	983	983	101	1	882	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PARMER 29 WELL #: 8 RRCID -> 234956 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8118 - 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
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	64	1	531	3	Y	11	11	1			24
						12	9									
09	750 N	536	-0-	-214	-0-	52	1	476	3	Y	7	11	1			20
						8	9									
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	79	1	751	3	Y	19	10	1			29
						21	9									
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	85	1	770	3	Y	26	22	1			33
						29	9									
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	84	1	724	3	Y	11	16	1			28
						12	9									
01	DLQ G-10	889	-0-	889	889	88	1	768	3	Y	30	24	1			34
						33	9									

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 3 RRCID -> 235164 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7302 - 8156

08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	175	-0-	175	175	175	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 5 RRCID -> 236417 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7570 - 8510

08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
*11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	33	1	533	3	Y	-0-					-0-
12	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	115	1	1888	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1487	-0-	1487	1487	69	1	1418	3	Y	-0-					-0-

CLAYTON 7 WELL #: 3 RRCID -> 236519 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7562 - 8402

08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	9	1	164	3	Y	-0-					-0-
*11	180 N	161	-0-	-19	-0-	9	1	152	3	Y	-0-					-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	166	-0-	166	166	8	1	158	3	Y	-0-					-0-

CLAYTON 2 WELL #: 5 RRCID -> 236520 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7570 - 8486

08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	48	1	908	3	Y	37	11	1			86
						41	9									
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	46	1	854	3	Y	11	24	1			73
						12	9									
10	992 N	921	-0-	-71	-0-	49	1	865	3	Y	6					79
						7	9									
*11	960 N	885	-0-	-75	-0-	52	1	827	3	Y	5					84
						6	9									
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	51	1	842	3	Y	27	11	1			100
						30	9									
01	DLQ G-10	882	-0-	882	882	41	1	838	3	Y	3	8	1			95
						3	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 56-22 WELL #: 2X RRCID -> 236525 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7580 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		45	-0-	45	45	2	1	43	3	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 8X RRCID -> 236649 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7587 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	Y	1	118	1	1	8	158
							1	9									
09	510	N	304	-0-	-206	-0-	16	1	288	3	Y	-0-	66	1			92
10	465	N	362	-0-	-103	-0-	19	1	342	3	Y	1	1	1	1	8	92
							1	9									
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	3	Y	-0-	71	1			21
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	42	1	685	3	Y	-0-	15	1			6
01	DLQ G-10		1041	-0-	1041	1041	48	1	993	3	Y	-0-					6

UNIVERSITY 56-18 WELL #: 4 RRCID -> 236666 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8512 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	46	1	874	3	Y	26	8	1			20
							29	9									
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	82	1	1521	3	Y	107	36	1			91
							118	9									
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	73	1	1285	3	Y	129					220
							142	9									
*11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	66	1	1055	3	Y	181	158	1			243
							199	9									
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	37	1	611	3	Y	12	174	1			81
							13	9									
01	DLQ G-10		1045	-0-	1045	1045	47	1	979	3	Y	17	6	1			92
							19	9									

PARMER 29 WELL #: 5 RRCID -> 236832 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	5		1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

CLAYTON 2 WELL #: 6 RRCID -> 239611 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7560 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	422	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	379	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
10	434	N	164	-0-	-270	-0-	9	1	154	3	Y	1					4
							1	9									
*11	420	N	146	-0-	-274	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					4
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
01	DLQ G-10		621	-0-	621	621	29	1	589	3	Y	3	2	1			5
							3	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CLAYTON 7 WELL #: 4 RRCID -> 239617 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7536 - 8540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
09	390 N	94	-0-	-296	-0-	5	1	88	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					1
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	1					2
						1	9									
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
01	DLQ G-10	92	-0-	92	92	4	1	86	3	Y	2	1	1			3
						2	9									

PARMER 30 WELL #: 3 RRCID -> 239653 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7626 - 8252

08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	18	-0-	-72	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	110	-0-	110	110	11	1	99	3	Y	-0-					-0-

POWELL 8 WELL #: 3 RRCID -> 239659 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 7416 - 7448

08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	84	-0-	84	84	9	1	75	3	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 5 RRCID -> 239706 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7224 - 8131

08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					12
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					12
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					12
*11	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	3			Y	-0-					12
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					12
01	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38	3			Y	-0-					12

UNIVERSITY 56-18 WELL #: 5 RRCID -> 239713 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8358 - 8473

08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	532	3	Y	7	4	1			6
						8	9									
09	540 N	216	-0-	-324	-0-	11	1	204	3	Y	1	4	1			3
						1	9									
10	589 N	257	-0-	-332	-0-	13	1	235	3	Y	8					11
						9	9									
*11	540 N	240	-0-	-300	-0-	14	1	225	3	Y	1	8	1			4
						1	9									
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	Y	-0-	3	1			1
01	DLQ G-10	26	-0-	26	26	1	1	25	3	Y	-0-					1

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 6 RRCID -> 239718 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7608 - 8536

08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
*11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 56-22 WELL #: 11 RRCID -> 239719 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7558 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	508	3	Y	16	7	1			13
							18	9									
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	28	1	516	3	Y	13	10	1			16
							14	9									
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	515	3	Y	16					32
							18	9									
*11	540	N	490	-0-	-50	-0-	28	1	451	3	Y	10	24	1			18
							11	9									
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	32	1	531	3	Y	17	21	1			14
							19	9									
01	DLQ G-10		538	-0-	538	538	24	1	505	3	Y	8	3	1			19
							9	9									

PARMER 29 WELL #: 11 RRCID -> 240296 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7518

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 10 RRCID -> 240833 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7598 - 8514

08	1364	X	116	-0-	-1248	-0-	6	1	110	3	Y	-0-	2	1			2
09	1260	X	71	-0-	-1189	-0-	4	1	67	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	992	X	937	-0-	-55	-0-	50	1	879	3	Y	7					7
							8	9									
*11	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	100	1	1605	3	Y	19	2	1			25
							21	9									
12	248	X	175	-0-	-73	-0-	10	1	164	3	Y	1	20	1			6
							1	9									
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			5

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 1 RRCID -> 240999 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7610 - 8494

08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	14	1	250	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	14	1	246	3	Y	1					2
							1	9									
*11	270	N	200	-0-	-70	-0-	12	1	187	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	DLQ G-10		250	-0-	250	250	11	1	236	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 13 RRCID -> 241258 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7610 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	420	N	202	-0-	-218	-0-	10	1	191	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	465	N	283	-0-	-182	-0-	15	1	267	3	Y	1					2
							1	9									
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	426	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	100	1	1648	3	Y	28	9	1			21
							31	9									
01	DLQ G-10		1656	-0-	1656	1656	73	1	1506	3	Y	70	12	1			79
							77	9									

UNIVERSITY 57 23 WELL #: 4 RRCID -> 241264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8076 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	Y	2					2
							2	9									
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					2
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					2
*11	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	11	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	1					2
							1	9									
01	DLQ G-10		15	-0-	15	15	2	1	13	3	Y	-0-	2	1			-0-

UNIVERSITY 56-21 WELL #: 1 RRCID -> 241504 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7592 - 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
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	523	3	Y	9	4	1			7
							10	9									
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	39	1	725	3	Y	13	9	1			11
							14	9									
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	331	3	Y	2					13
							2	9									
*11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	54	1	859	3	Y	7	9	1			11
							8	9									
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	46	1	761	3	Y	13	14	1			10
							14	9									
01	DLQ G-10		666	-0-	666	666	30	1	616	3	Y	18	8	1			20
							20	9									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 14 RRCID -> 241507 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7588 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	317	3	Y	-0-					-0-
*11	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

UNIVERSITY 56-19 WELL #: 3 RRCID -> 241523 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7628 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	616	3	Y	7	4	1			6
							8	9									
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	529	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	49	1	863	3	Y	8					13
							9	9									
*11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	48	1	764	3	Y	6	9	1			10
							7	9									
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	47	1	776	3	Y	10	12	1			8
							11	9									
01	DLQ G-10		758	-0-	758	758	34	1	710	3	Y	13	7	1			14
							14	9									

UNIVERSITY 56-18 WELL #: 6 RRCID -> 241526 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 7620 - 8510

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 5 RRCID -> 242421 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 7626

08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	661	3	Y	37	15	1	1	8	25
							41	9									
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	33	1	606	3	Y	40	21	1			44
							44	9									
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	34	1	602	3	Y	51	1	1	1	8	94
							56	9									
*11	720	N	647	-0-	-73	-0-	36	1	568	3	Y	39	71	1	1	8	62
							43	9									
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	36	1	597	3	Y	41	65	1			38
							45	9									
01	DLQ G-10		267	-0-	267	267	12	1	252	3	Y	3	2	1			39
							3	9									

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 7 RRCID -> 243713 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7278 - 8152

08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	48	1	308	3	N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	44	1	272	3	N	-0-					-0-
10	403	N	333	-0-	-70	-0-	54	1	279	3	N	-0-					-0-
*11	330	N	244	-0-	-86	-0-	36	1	208	3	N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	19	1	104	3	N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	25	1	149	3	N	-0-					-0-

UNIVERSITY 56 22 WELL #: 15 RRCID -> 243794 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7586 - 7610

08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	1					1
							1	9									
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	2					3
							2	9									
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-	2	1			1
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	DLQ G-10		66	-0-	66	66	3	1	62	3	Y	1					2
							1	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PARMER 29 WELL #: 7 RRCID -> 243865 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	Y	1	3	1			6
							1	9									
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	10	1	87	3	Y	4	3	1			7
							4	9									
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	Y	2	4	1			5
							2	9									
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	Y	5	3	1			7
							6	9									
01	DLQ G-10		118	-0-	118	118	12	1	104	3	Y	2	4	1			5
							2	9									

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 7 RRCID -> 243912 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7586 - 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
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					1
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	6	1	110	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	DLQ G-10		120	-0-	120	120	6	1	114	3	Y	-0-	1	1			-0-

HILL-ROUSSELOT F WELL #: 3 RRCID -> 243987 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	26	1	289	3	N	3	5	1			3
							3	9									
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	307	3	N	3	4	1			2
							3	9									
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	39	1	281	3	N	5					7
							6	9									
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	N	3	7	1			3
							3	9									
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	285	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	26	1	273	3	N	4	4	1			3
							4	9									

PARMER 29 WELL #: 9 RRCID -> 244181 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	104	1	868	3	Y	19	14	1			36
							21	9									
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	100	1	912	3	Y	10	16	1			30
							11	9									
10	1054	N	941	-0-	-113	-0-	87	1	831	3	Y	21	15	1			36
							23	9									
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	97	1	878	3	Y	22	24	1			34
							24	9									
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	109	1	941	3	Y	18	17	1			35
							20	9									
01	DLQ G-10		1076	-0-	1076	1076	108	1	937	3	Y	28	27	1			36
							31	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244257 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
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	75	1	478	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	63	1	389	3	N	-0-					-0-
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	72	1	371	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	408	-0-	-132	-0-	60	1	348	3	N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	39	1	216	3	N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	53	1	315	3	N	-0-					-0-

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 8 RRCID -> 245182 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7582 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	379	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	345	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	360	3	Y	2					3
							2	9									
*11	390	N	365	-0-	-25	-0-	21	1	343	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	352	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	DLQ G-10		182	-0-	182	182	8	1	172	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

UNIVERSITY 56 18 WELL #: 7 RRCID -> 247448 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7630 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	55	1	1056	3	Y	62	25	1	1	8	47
							68	9									
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	68	1	1265	3	Y	86	41	1			92
							95	9									
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	73	1	1296	3	Y	120	1	1	1	8	211
							132	9									
*11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	73	1	1167	3	Y	136	155	1	1	8	192
							150	9									
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	86	1	1419	3	Y	205	234	1			163
							226	9									
01	DLQ G-10		1473	-0-	1473	1473	65	1	1346	3	Y	56	2	1			217
							62	9									

UNIVERSITY 56 13 WELL #: 1 RRCID -> 247450 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7604 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		70	-0-	70	70	3	1	67	3	Y	-0-					-0-

PARMER 29 WELL #: 10 RRCID -> 252021 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7512 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	62	1	519	3	Y	11	9	1			22
							12	9									
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	56	1	506	3	Y	6	10	1			18
							7	9									
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	56	1	530	3	Y	13	9	1			22
							14	9									
11	570	N	438	-0-	-132	-0-	43	1	386	3	Y	8	13	1			17
							9	9									
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	7	1			10
01	DLQ G-10		371	-0-	371	371	38	1	333	3	Y	-0-	5	1			5

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 7 RRCID -> 254936 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7604 - 8528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	33	1	618	3	Y	-0-					-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
*11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 56-12 WELL #: 1 RRCID -> 255536 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 3 RRCID -> 255538 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128

08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	260	1	1097	3	Y	24					54
						26	9									
09	1380 N	1343	-0-	-37	-0-	261	1	1048	3	Y	31					85
						34	9									
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	284	1	1089	3	Y	28					113
						31	9									
*11	1350 N	1327	-0-	-23	-0-	252	1	1020	3	Y	50	92	1			71
						55	9									
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	240	1	1027	3	Y	43					114
						47	9									
01	DLQ G-10	1132	-0-	1132	1132	161	1	965	3	Y	5	104	1			15
						6	9									

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 3 RRCID -> 255540 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFERS, AR WELL #: 8 RRCID -> 256580 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 8186

08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	46	1	381	3	Y	6	6	1			9
						7	9									
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	41	1	376	3	Y	4	3	1			10
						4	9									
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	41	1	387	3	Y	8	7	1			11
						9	9									
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	28	1	251	3	Y	8	8	1			11
						9	9									
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	43	1	370	3	Y	22	7	1			26
						24	9									
01	DLQ G-10	389	-0-	389	389	40	1	347	3	Y	2	14	1			14
						2	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JEFFERS, AR WELL #: 9 RRCID -> 256584 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7288 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	6	1	56	3	Y	-0-	1	1			2
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	29	1	261	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	Y	-0-	2	1			3
01	DLQ G-10		66	-0-	66	66	7	1	58	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

MARIGLIANO WELL #: 1701 RRCID -> 258335 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7292 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	75	1	528	3	N	1	1	8			115
							1	9									
09	600	N	576	-0-	-24	-0-	74	1	502	3	N	-0-					115
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	65	1	524	3	N	-0-					115
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	55	1	502	3	N	-0-					115
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	60	1	513	3	N	1					116
							1	9									
01	589	N	570	-0-	-19	-0-	59	1	511	3	N	-0-					116

LOE WELL #: 6102 RRCID -> 260096 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 55 1 WELL #: 1 RRCID -> 260098 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					90
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					90
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

RYAN 19 WELL #: 3 RRCID -> 260920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7478 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	58	1	481	3	Y	-0-					82
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	52	1	473	3	Y	-0-					82
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	51	1	480	3	Y	-0-					82
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	48	1	437	3	Y	-0-					82
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	55	1	470	3	Y	-0-					82
01	DLQ G-10		513	-0-	513	513	53	1	460	3	Y	-0-					82

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PARMER 30 WELL #: 5 RRCID -> 261064 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7696 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	104	1	865	3	Y	41					70
							45	9									
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	113	1	1025	3	Y	-0-	37	1			33
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	111	1	1053	3	Y	-0-					33
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	103	1	929	3	Y	-0-	15	1			18
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	85	1	728	3	Y	-0-	8	1			10
01	DLQ G-10		935	-0-	935	935	96	1	839	3	Y	-0-	5	1			5

PARMER 30 WELL #: 6 RRCID -> 261858 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 7755

08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	80	1	665	3	N	-0-					379
09	750	N	727	-0-	-23	-0-	71	1	643	3	N	12					391
							13	9									
10	775	N	763	-0-	-12	-0-	70	1	668	3	N	23					414
							25	9									
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	69	1	625	3	N	-0-					414
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	76	1	653	3	N	9					423
							10	9									
01	775	N	713	-0-	-62	-0-	73	1	639	3	N	1					424
							1	9									

REYNOLDS 25 WELL #: 2 RRCID -> 268375 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3431 - 7904

08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1861	3	28	9	N	25	1	8			232
09	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	1718	3			N	-0-					232
10	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	1675	3	14	9	N	13	3	8			242
11	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	1792	3	18	9	N	16					258
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1790	3	24	9	N	22					280
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1816	3	12	9	N	11	195	1			96

UNIVERSITY 54 23 WELL #: 1 RRCID -> 277663 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5392 - 6700

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 54 23 WELL #: 2 RRCID -> 290624 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 3400 - 7612

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 55 1 WELL #: 3 RRCID -> 290625 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 4062 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					6
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					6
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					6
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					6
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	145	3	N	227	94	1			139
							250	9									
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	37	1	217	3	N	99					238
							109	9									

UNIVERSITY 57 3 WELL #: 4 RRCID -> 291922 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 3792 - 7574

08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 57 2 WELL #: 1 RRCID -> 293778 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5146 - 5644

08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 57 3 WELL #: 1 RRCID -> 295250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 5124 - 6776

08	713	X	478	-0-	-235	-0-	41	1	387	3	Y	45	16	8			242
							50	9									
09	570	N	383	-0-	-187	-0-	359	3	24	9	Y	22	189	1			75
10	620	N	384	-0-	-236	-0-	348	3	36	9	Y	33	2	8			106
*11	450	N	323	-0-	-127	-0-	310	3	13	9	Y	12	2	8			116
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	377	3	28	9	Y	25					141
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	271	3	30	9	Y	27					168

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "53-19" WELL #: 1 RRCID -> 245495 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7087 - 7197

08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					157
09	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	2			N	-0-					157
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					157
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					157
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					157
01	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					157

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 040682 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH 8013 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479

SHELL-CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 044080 COMPL. DATE 05/06/1968 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7419 - 0

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

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 110 RRCID -> 044959 COMPL. DATE 10/10/1968 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7531 - 7739

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

SHELL-CLAYTON WELL #: 112 RRCID -> 044960 COMPL. DATE 09/18/1968 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7364 - 7495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	175	-0-	175	362	175	2			Y	-0-					12
09	DLQ G-10	80	-0-	80	442	80	2			Y	-0-					12
10	DLQ G-10	190	-0-	190	632	189	2	1	9	Y	1					13
11	780 N	148	-0-	-632	-0-	146	2	2	9	Y	2					15
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	158	2	3	9	Y	3	12	1			6
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	140	2	1	9	Y	1					7

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 111 RRCID -> 044961 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7371 - 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
08	DLQ G-10	149	-0-	149	208	149	2			Y	-0-					6
09	DLQ G-10	83	-0-	83	291	83	2			Y	-0-					6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	291					Y	-0-					6
11	291 N	-0-	-0-	-291	-0-					Y	-0-					6
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	95	2	2	9	Y	2	7	1			1
*01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1					2

SHELL-CLAYTON WELL #: 2012R RRCID -> 163883 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7420 - 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
08	DLQ G-10	516	-0-	516	1024	515	2	1	9	Y	1					20
09	DLQ G-10	468	-0-	468	1492	468	2			Y	-0-					20
10	DLQ G-10	472	-0-	472	1964	468	2	4	9	Y	4					24
11	2552 N	588	-0-	-1964	-0-	581	2	7	9	Y	6					30
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	354	2	9	9	Y	8	27	1			11
*01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	552	2	4	9	Y	4					15

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 102 RRCID -> 163933 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7384 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 112 RRCID -> 163934 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7330 - 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
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 6 RRCID -> 210757 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7454 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		479	-0-	479	940	478	2	1	9	Y	1					20
09	DLQ G-10		411	-0-	411	1351	411	2			Y	-0-					20
10	DLQ G-10		425	-0-	425	1776	422	2	3	9	Y	3					23
11	2251	N	475	-0-	-1776	-0-	469	2	6	9	Y	5					28
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	437	2	10	9	Y	9	34	1			3
*01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	365	2	3	9	Y	3					6

CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 3 RRCID -> 210815 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7374 - 7482

08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 211204 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7418 - 7480

08	DLQ G-10		74	-0-	74	168	74	2			Y	-0-					10
09	DLQ G-10		103	-0-	103	271	103	2			Y	-0-					10
10	DLQ G-10		403	-0-	403	674	400	2	3	9	Y	3					13
11	771	N	97	-0-	-674	-0-	96	2	1	9	Y	1					14
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	Y	2	7	1			9
01	341	N	76	-0-	-265	-0-	75	2	1	9	Y	1					10

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 3 RRCID -> 211205 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7520 - 7672

08	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 5 RRCID -> 211209 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7420 - 7500

08	DLQ G-10		326	-0-	326	652	325	2	1	9	Y	1					15
09	DLQ G-10		246	-0-	246	898	246	2			Y	-0-					15
10	DLQ G-10		280	-0-	280	1178	278	2	2	9	Y	2					17
11	1578	N	400	-0-	-1178	-0-	396	2	4	9	Y	4					21
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	333	2	8	9	Y	7	26	1			2
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	276	2	2	9	Y	2					4

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 4 RRCID -> 211210 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7425 - 7612

08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 212268 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7430 - 7682

08	DLQ G-10		96	-0-	96	244	96	2			Y	-0-					15
09	DLQ G-10		505	-0-	505	749	505	2			Y	-0-					15
10	DLQ G-10		400	-0-	400	1149	392	2	8	9	Y	7					22
11	1344	N	195	-0-	-1149	-0-	193	2	2	9	Y	2					24
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	568	2	13	9	Y	12	36	1			-0-
*01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	436	2	3	9	Y	3					3

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479
SHELL CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 213190 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7376 - 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
08	DLQ G-10	391	-0-	391	796	390	2	1	9	Y	1					31
09	DLQ G-10	337	-0-	337	1133	337	2			Y	-0-					31
10	DLQ G-10	891	-0-	891	2024	888	2	3	9	Y	3					34
11	2526 N	502	-0-	-2024	-0-	496	2	6	9	Y	5					39
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	374	2	9	9	Y	8	29	1			18
*01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	Y	2					20

SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 4 RRCID -> 213215 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7360 - 7540

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL CLAYTON "12" WELL #: 4 RRCID -> 213239 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7336 - 7466

08	DLQ G-10	11	-0-	11	21	11	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	12	-0-	12	33	12	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	16	-0-	16	49	16	2			Y	-0-					-0-
11	70 N	21	-0-	-49	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 6 RRCID -> 214271 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7356 - 7478

08	DLQ G-10	351	-0-	351	695	349	2	2	9	Y	2					11
09	DLQ G-10	334	-0-	334	1029	334	2			Y	-0-					11
10	DLQ G-10	200	-0-	200	1229	198	2	2	9	Y	2					13
11	1532 N	303	-0-	-1229	-0-	299	2	4	9	Y	4					17
12	186 N	7	-0-	-179	-0-	6	2	1	9	Y	1	8	1			10
01	186 N	110	-0-	-76	-0-	109	2	1	9	Y	1					11

ZARVONA ENERGY LLC 950523
CLAYTON, ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 031192 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J.R. BAILEY D WELL #: 7 RRCID -> 038342 COMPL. DATE 01/17/1966 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7520 - 7575

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
J. R. BAILEY D WELL #: 8 RRCID -> 040332 COMPL. DATE 10/24/1966 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7512 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 9 RRCID -> 042794 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7545 - 7769

08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	3	N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	3	N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY, J. R., D WELL #: 1 RRCID -> 047948 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

08	372	N	359	-0-	-13	-0-	21	1	338	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	45	-0-	-225	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	199	-0-	-173	-0-	11	1	188	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	310	-0-	-50	-0-	38	1	272	3	Y	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	134	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 2 RRCID -> 049812 COMPL. DATE 01/22/1971 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	38	1	616	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	208	-0-	-152	-0-	18	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	187	-0-	-402	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	347	-0-	-223	-0-	42	1	305	3	Y	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	46	1	340	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 4 RRCID -> 052209 COMPL. DATE 02/18/1972 TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A

08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	41	1	676	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	213	-0-	-207	-0-	18	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	747	-0-	-28	-0-	43	1	704	3	Y	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	89	1	655	3	Y	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	78	1	572	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 5 RRCID -> 052685 COMPL. DATE 02/16/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 6 RRCID -> 053284 COMPL. DATE 02/24/1972 TOTAL DEPTH 7899 PERF. N/A

08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	47	1	789	3	Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	26	1	273	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	381	-0-	-146	-0-	22	1	359	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	300	-0-	-210	-0-	36	1	264	3	Y	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	55	1	409	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CLAYTON, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 056705 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CLAYTON, ADDIE WELL #: 4 RRCID -> 060386 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

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

CLAYTON, ADDIE WELL #: 3 A RRCID -> 060387 COMPL. DATE 10/09/1974 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

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

BAILEY, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 061862 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7523 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	12	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	25	1	186	3	Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	3	Y	-0-					-0-
*01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	31	1	214	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 7 A RRCID -> 063253 COMPL. DATE 08/07/1975 TOTAL DEPTH 8361 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	51	-0-	-73	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	Y	-0-					-0-

LAUFFER WELL #: 1 RRCID -> 063480 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

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

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 2 A RRCID -> 063552 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7523 - 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
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	306	-0-	-144	-0-	26	1	280	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	57	1	413	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	132	-0-	-178	-0-	16	1	116	3	Y	-0-					-0-
*01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	53	1	370	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 066063 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7764 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	3	Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	275	-0-	-66	-0-	15	1	260	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	204	-0-	-96	-0-	24	1	180	3	Y	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	40	1	295	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	112	-0-	-167	-0-	14	1	98	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 067147 COMPL. DATE 06/03/1976 TOTAL DEPTH 8850 PERF. N/A

08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 4 A RRCID -> 067148 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7495 - 0

08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	344	3	Y	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	Y	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	68	1	495	3	Y	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	156	3	Y	-0-					-0-
*01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	56	1	390	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 2 RRCID -> 067363 COMPL. DATE 06/19/1976 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	821	-0-	-109	-0-	69	1	752	3	Y	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068676 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 8774 PERF. N/A

08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	111	-0-	-249	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	3	Y	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	39	1	279	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	3	Y	-0-					-0-
*01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	54	1	375	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 068677 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A

08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	85	1	1402	3	Y	-0-					-0-
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	105	1	1142	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	82	1	1356	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1110	-0-	-330	-0-	134	1	976	3	Y	-0-					-0-
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	161	1	1189	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	162	1	1118	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 069448 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7769 - 7815

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. "C" WELL #: 3 RRCID -> 069457 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 9041 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	Y	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	25	1	272	3	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	205	-0-	-65	-0-	25	1	180	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	205	-0-	-105	-0-	25	1	180	3	Y	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	122	1	842	3	Y	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 5 RRCID -> 069530 COMPL. DATE 12/18/1976 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 9 A RRCID -> 069947 COMPL. DATE 01/25/1977 TOTAL DEPTH 8856 PERF. N/A

08	93	N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	39	-0-	-85	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070435 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 5849 PERF. N/A

08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	186	-0-	-84	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	24	1	174	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	138	-0-	-48	-0-	16	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	49	1	342	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 8 RRCID -> 071101 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 8705 PERF. N/A

08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	22	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	18	-0-	-137	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	19	1	130	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 071875 COMPL. DATE 03/15/1977 TOTAL DEPTH 9203 PERF. N/A

08	186	N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	355	-0-	-365	-0-	30	1	325	3	Y	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	78	1	570	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	239	-0-	-133	-0-	28	1	211	3	Y	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	90	1	621	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 072280 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7457 - 8435

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 7-56 WELL #: 1 RRCID -> 072293 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 8287 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	13	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	70	-0-	-147	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	30	1	216	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	85	-0-	-70	-0-	10	1	75	3	Y	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	35	1	238	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 073720 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 1 RRCID -> 074834 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 7287 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 2 RRCID -> 074835 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 075057 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	27	1	194	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	26	1	178	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 075401 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8661 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-56 WELL #: 4 RRCID -> 075587 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8269 PERF. N/A

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

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

DAVIDSON, C. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 075899 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	468	3	Y	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	35	1	376	3	Y	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	425	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	45	1	323	3	Y	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	62	1	457	3	Y	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	59	1	407	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 5 RRCID -> 076183 COMPL. DATE 03/23/1978 TOTAL DEPTH 8648 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 2 RRCID -> 076184 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 8911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 076459 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	51	1	371	3	Y	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	44	1	327	3	Y	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	59	1	404	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 3 RRCID -> 076614 COMPL. DATE 05/04/1978 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8630 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 077888 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8750 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	512	-0-	-268	-0-	43	1	469	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	12	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	81	1	595	3	Y	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	133	1	982	3	Y	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	59	1	409	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 079108 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8757 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	29	1	480	3	Y	-0-					-0-
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	124	1	1353	3	Y	-0-					-0-
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	91	1	1508	3	Y	-0-					-0-
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	227	1	1657	3	Y	-0-					-0-
12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	303	1	2247	3	Y	-0-					-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	177	1	1221	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
LAUFFER "A" WELL #: 1 RRCID -> 079678 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8409 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	3	Y	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	29	1	212	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	12	1	84	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. "B" WELL #: 4 RRCID -> 081269 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8770 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	3	Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	3	Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	65	-0-	-121	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 4 RRCID -> 081623 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7323 - 8450

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

CHILDRESS, P. L. WELL #: 4 RRCID -> 081998 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8519 - 8641

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

LAUFFER WELL #: 2 RRCID -> 082109 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7403 - 8446

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

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 12 RRCID -> 082196 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8633 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROUSSELOT WELL #: 3 A RRCID -> 082583 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7306 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, "A" NCT WELL #: 14 RRCID -> 083241 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7571 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	36	1	588	3	Y	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	37	1	395	3	Y	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	459	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	453	-0-	-147	-0-	55	1	398	3	Y	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	87	1	644	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	267	-0-	-229	-0-	34	1	233	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P.L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085435 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8615 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	151	1	1116	3	Y	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	47	1	327	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1 RRCID -> 085721 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7503 - 8485

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

ROUSSELOT WELL #: 5 RRCID -> 086895 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 7412 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	127	-0-	-53	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	60	-0-	-126	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 11 RRCID -> 087049 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7490 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	Y	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	Y	-0-					-0-

BAILEY "A" (NCT) WELL #: 15 RRCID -> 087092 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8798 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	96	1	1591	3	Y	-0-					-0-
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	126	1	1360	3	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1623	-0-	-175	-0-	93	1	1530	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1195	-0-	-425	-0-	144	1	1051	3	Y	-0-					-0-
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	211	1	1560	3	Y	-0-					-0-
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	258	1	1784	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 087198 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8762 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	18	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	18	1	132	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

HARRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 087212 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8775 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	766	N	766	-0-	-0-	-0-	44	1	722	3	Y	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	50	1	536	3	Y	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	37	1	609	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	471	-0-	-189	-0-	57	1	414	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	69	1	515	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	210	-0-	-100	-0-	26	1	184	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 6 RRCID -> 088267 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8614 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	102	1	1673	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	117	1	1263	3	Y	-0-					-0-
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	89	1	1469	3	Y	-0-					-0-
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	150	1	1094	3	Y	-0-					-0-
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	182	1	1345	3	Y	-0-					-0-
*01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	204	1	1405	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093820 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7363 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	405	3	Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	265	-0-	-76	-0-	15	1	250	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	169	-0-	-191	-0-	20	1	149	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	240	-0-	-70	-0-	29	1	211	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	120	-0-	-159	-0-	15	1	105	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 7 RRCID -> 094061 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 7802 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	72	-0-	-145	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	80	1	864	3	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	157	1	2602	3	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	178	1	1315	3	Y	-0-					-0-
*01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	39	1	269	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 10 RRCID -> 096234 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7461 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLAYTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 100288 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8505 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 103233 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7467 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 107976 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7539 - 7749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	18	1	297	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	234	-0-	-66	-0-	28	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	35	1	263	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	107	-0-	-203	-0-	13	1	94	3	Y	-0-					-0-

HEMPHILL WELL #: 1 RRCID -> 108475 COMPL. DATE 09/09/1983 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7623 - 7687

08	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	26	1	189	3	Y	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	32	1	239	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	12	1	84	3	Y	-0-					-0-

HEMPHILL WELL #: 2 RRCID -> 108476 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8470 - 8488

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 6 RRCID -> 108512 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 7363 - 8337

08	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	48	-0-	-45	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
*01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	-0-					-0-

CLAYTON B WELL #: 2 RRCID -> 110055 COMPL. DATE 02/17/1984 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7701 - 7865

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 17 RRCID -> 118141 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7504 - 8541

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 19 RRCID -> 122522 COMPL. DATE 10/16/1986 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8580 - 8669

08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	46	1	750	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	20	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	27	1	198	3	Y	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	29	1	204	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 21 RRCID -> 122930 COMPL. DATE 11/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7505 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 2 RRCID -> 123005 COMPL. DATE 12/21/1986 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8590 - 8644

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 7 RRCID -> 123205 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7340 - 8310

08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	37	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	11	1	82	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	35	1	244	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 22 RRCID -> 123503 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7480 - 7654

08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	33	1	529	3	Y	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	161	-0-	-199	-0-	20	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	54	1	403	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	12	1	84	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 18 RRCID -> 123725 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7487 - 8425

08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	Y	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	14	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	17	1	124	3	Y	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	30	1	207	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 20A RRCID -> 124309 COMPL. DATE 05/16/1987 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7480 - 7778

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL WELL #: 3A RRCID -> 127246 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8426 - 8459

08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	34	1	560	3	Y	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	65	1	709	3	Y	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	43	1	709	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	292	-0-	-278	-0-	35	1	257	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	88	1	656	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	194	-0-	-302	-0-	169	1	25	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. "C" WELL #: 4 RRCID -> 129906 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8569 - 8652

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

ADDIE CLAYTON 26 WELL #: 1 RRCID -> 164044 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7524 - 7583

08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-			-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	11	1	79	3	Y	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	3	Y	-0-			-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	36	1	248	3	Y	-0-			-0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 5 RRCID -> 169325 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7477 - 7618

08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	Y	-0-			-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	Y	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	154	-0-	-86	-0-	19	1	135	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	84	-0-	-133	-0-	10	1	74	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	22	1	153	3	Y	-0-			-0-

BAILEY WELL #: 401 RRCID -> 205607 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7517 - 7652

08	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			26
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			26
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			26
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			26
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	Y	-0-			26
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			26

BAILEY WELL #: 102 RRCID -> 205643 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7732

08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	-0-			54
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	Y	-0-			54
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	10	1	171	3	Y	-0-			54
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	22	1	160	3	Y	-0-			54
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	168	3	Y	-0-			54
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	21	1	150	3	Y	-0-			54

BAILEY WELL #: 407 RRCID -> 205651 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7467 - 7690

08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	291	3	Y	1			31
						1	9							
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	31	1	354	3	Y	1			32
						1	9							
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	20	1	339	3	Y	-0-			32
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	40	1	299	3	Y	-0-			32
12	403 N	349	-0-	-54	-0-	40	1	306	3	Y	3			35
						3	9							
01	372 N	301	-0-	-71	-0-	38	1	263	3	Y	-0-			35

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 211 RRCID -> 205652 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7653 - 7789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 301 RRCID -> 205663 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7484 - 7626

08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	3					59
						3	9									
09	210 N	139	-0-	-71	-0-	11	1	126	3	Y	2					61
						2	9									
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	2					63
						2	9									
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	136	3	Y	4					67
						4	9									
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	Y	1	56	1			12
						1	9									
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	3	Y	-0-					12

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 504 RRCID -> 205667 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7505 - 7723

08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	319	3	Y	2					23
						2	9									
09	450 N	393	-0-	-57	-0-	31	1	358	3	Y	4					27
						4	9									
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	3	Y	-0-					27
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	43	1	318	3	Y	1					28
						1	9									
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	49	1	372	3	Y	4					32
						4	9									
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	50	1	353	3	Y	5					37
						6	9									

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 702 RRCID -> 205672 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7452 - 7650

08	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					42
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	3	Y	-0-					42
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	Y	-0-					42
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	254	3	Y	-0-					42
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	34	1	258	3	Y	-0-					42
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	34	1	235	3	Y	-0-					42

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 802 RRCID -> 205674 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7489 - 7736

08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					28
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					28
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	Y	-0-					28
11	120 N	67	-0-	-53	-0-	8	1	59	3	Y	-0-					28
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	148	3	Y	1					29
						1	9									
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	Y	-0-					29

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CLAYTON, ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 205676 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7525 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					46
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	N	-0-					46
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					46
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	3	N	-0-					46
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	3	N	-0-					46
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	19	1	132	3	N	-0-					46

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 501 RRCID -> 205756 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8612 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	77	1	1267	3	N	-0-					-0-
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	97	1	1044	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	72	1	1181	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1060	-0-	-230	-0-	128	1	932	3	N	-0-					-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	151	1	1117	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY WELL #: 107 RRCID -> 205765 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7519 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					42
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					42
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					42
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	Y	-0-					42
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	3	Y	-0-					42
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	3	Y	-0-					42

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 801 RRCID -> 205817 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7496 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					31
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					31
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	Y	-0-					31
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	3	Y	-0-					31
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	3	Y	-0-					31
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	21	1	145	3	Y	-0-					31

BAILEY WELL #: 201 RRCID -> 205904 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7537 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	Y	1					45
							1	9									
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	Y	1					46
							1	9									
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	Y	-0-					46
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	34	1	253	3	Y	-0-					46
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	41	1	307	3	Y	-0-					46
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	107	1	748	3	Y	-0-					46

BAILEY WELL #: 103 RRCID -> 206155 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7651 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	-0-					30
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	Y	-0-					30
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	Y	-0-					30
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	3	Y	-0-					30
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	172	3	Y	-0-					30
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	34	1	235	3	Y	-0-					30

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1101 RRCID -> 206156 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7446 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-					11
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	13	1	150	3	N	-0-					11
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	3	N	-0-					11
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	17	1	128	3	N	3					14
							3	9									
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	N	-0-					14
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	19	1	131	3	N	-0-					14

CLAYTON, ADDIE WELL #: 801 RRCID -> 206157 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7527 - 7578

08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					39
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					39
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					39
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					39
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	8	1	61	3	N	-0-					39
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					39

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1002 RRCID -> 206158 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7395 - 7569

08	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	N	-0-					13
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					13
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					13
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					13
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					13
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					13

BAILEY WELL #: 310 RRCID -> 206159 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7523 - 7743

08	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	68	3	Y	1					61
							1	9									
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	75	3	Y	1					62
							1	9									
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	73	3	Y	2					64
							2	9									
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	Y	-0-					64
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					64
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	10	1	68	3	Y	2	43	1			23
							2	9									

BAILEY WELL #: 404 RRCID -> 206160 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7509 - 7722

08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	3	Y	-0-					15
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	32	1	364	3	Y	-0-					15
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	22	1	376	3	Y	-0-					15
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	41	1	304	3	Y	-0-					15
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	55	1	419	3	Y	-0-					15
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	49	1	345	3	Y	-0-					15

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 701 RRCID -> 206161 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7487 - 7692

08	124	N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					37
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					37
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					37
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	3	Y	-0-					37
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	14	1	108	3	Y	-0-					37
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	14	1	96	3	Y	-0-					37

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 601 RRCID -> 206609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7488 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	Y	-0-					4
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	281	3	Y	-0-					4
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	Y	-0-					4
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	3	Y	-0-					4
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	35	1	266	3	Y	-0-					4
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	34	1	235	3	Y	-0-					4

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 602 RRCID -> 206617 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7516 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	Y	2					19
							2	9									
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	1					20
							1	9									
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	Y	1					21
							1	9									
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	29	1	215	3	Y	-0-					21
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	31	1	237	3	Y	-0-					21
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	28	1	199	3	Y	2					23
							2	9									

BAILEY WELL #: 210 RRCID -> 207610 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7519 - 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
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					42
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					42
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					42
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	Y	-0-					42
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	13	1	98	3	Y	-0-					42
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	14	1	96	3	Y	-0-					42

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 2001 RRCID -> 209374 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7572 - 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
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	23	1	370	3	Y	4					62
							4	9									
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	35	1	396	3	Y	7	64	1			5
							8	9									
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	24	1	394	3	Y	1					6
							1	9									
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	53	1	396	3	Y	2					8
							2	9									
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	54	1	412	3	Y	-0-					8
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	51	1	356	3	Y	6					14
							7	9									

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 2003 RRCID -> 209375 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7590 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	526	-0-	-1	-0-	30	1	493	3	Y	3					110
							3	9									
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	48	1	548	3	Y	3	98	1			15
							3	9									
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	33	1	561	3	Y	-0-					15
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	68	1	505	3	Y	1					16
							1	9									
12	620	N	586	-0-	-34	-0-	68	1	518	3	Y	-0-					16
01	589	N	549	-0-	-40	-0-	68	1	477	3	Y	4					20
							4	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 411 RRCID -> 209376 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7544 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	52	3	Y	1					24
							1	9									
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					24
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					24
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					24
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					24
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	5					29
							6	9									

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 603 RRCID -> 209378 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7509 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	38	1	620	3	Y	13					72
							14	9									
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	60	1	683	3	Y	9					81
							10	9									
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	41	1	696	3	Y	9					90
							10	9									
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	81	1	600	3	Y	-0-					90
12	775	N	723	-0-	-52	-0-	81	1	612	3	Y	27	95	1			22
							30	9									
01	744	N	637	-0-	-107	-0-	78	1	549	3	Y	9					31
							10	9									

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 506 RRCID -> 209385 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7491 - 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
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	13	1	212	3	Y	-0-					21
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	240	3	Y	-0-					21
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	Y	-0-					21
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	26	1	192	3	Y	-0-					21
12	279	N	222	-0-	-57	-0-	26	1	196	3	Y	-0-					21
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	25	1	178	3	Y	-0-					21

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 302 RRCID -> 209387 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7503 - 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
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					29
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					29
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					29
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					29
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					29
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					29

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 508 RRCID -> 209388 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7503 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	11	1	185	3	Y	-0-					54
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	Y	-0-					54
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	-0-					54
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	25	1	183	3	Y	-0-					54
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	25	1	191	3	Y	-0-					54
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	24	1	169	3	Y	-0-					54

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 502 RRCID -> 209389 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7526 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	7					68
							8	9									
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	4					72
							4	9									
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	193	3	Y	3					75
							3	9									
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	169	3	Y	-0-					75
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	24	1	182	3	Y	5					80
							6	9									
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	23	1	159	3	Y	3	72	1			11
							3	9									

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 510 RRCID -> 209390 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7486 - 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
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	22	1	365	3	Y	3					39
							3	9									
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	397	3	Y	2					41
							2	9									
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	424	3	Y	3					44
							3	9									
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	50	1	374	3	Y	2					46
							2	9									
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	57	1	430	3	Y	2					48
							2	9									
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	60	1	419	3	Y	4					52
							4	9									

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 303 RRCID -> 209393 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7494 - 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
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	29	1	471	3	Y	1					61
							1	9									
09	270	N	189	-0-	-81	-0-	15	1	174	3	Y	-0-					61
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	312	3	Y	1					62
							1	9									
11	330	N	267	-0-	-63	-0-	32	1	235	3	Y	-0-					62
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	35	1	262	3	Y	1					63
							1	9									
01	310	N	246	-0-	-64	-0-	31	1	215	3	Y	-0-					63

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 304 RRCID -> 209413 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7443 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	6					73
							7	9									
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	9	1	108	3	Y	2					75
							2	9									
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	1					76
							1	9									
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	13	1	95	3	Y	1					77
							1	9									
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	13	1	100	3	Y	-0-					77
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	Y	17	72	1			22
							19	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 509 RRCID -> 209414 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7506 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	240	-0-	-8	-0-	14	1	225	3	Y	1					62
							1	9									
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	20	1	233	3	Y	-0-					62
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	Y	1					63
							1	9									
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	35	1	261	3	Y	1					64
							1	9									
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	38	1	292	3	Y	2					66
							2	9									
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	34	1	239	3	Y	2					68
							2	9									

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 803 RRCID -> 209415 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7458 - 7688

08	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					23
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					23
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					23
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					23
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					23
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					23

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 704 RRCID -> 209417 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7439 - 7805

08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	Y	-0-					10
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	3	Y	-0-					10
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	3	Y	-0-					10
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	38	1	281	3	Y	-0-					10
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	45	1	341	3	Y	-0-					10
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	296	3	Y	6					16
							7	9									

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 703 RRCID -> 209418 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7454 - 7809

08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	-0-					9
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					9
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	3	Y	-0-					9
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	24	1	180	3	Y	-0-					9
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	27	1	208	3	Y	-0-					9
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	25	1	173	3	Y	-0-					9

BAILEY WELL #: 402 RRCID -> 209419 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7490 - 7642

08	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	110	3	Y	1					44
							1	9									
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					44
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					44
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	14	1	102	3	Y	1					45
							1	9									
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	3	Y	-0-					45
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	14	1	101	3	Y	-0-					45

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY WELL #: 213 RRCID -> 209420 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7569 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	Y	2					34
							2	9									
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	14	1	157	3	Y	-0-					34
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	Y	2					36
							2	9									
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	3	Y	-0-					36
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	3	Y	-0-					36
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	21	1	151	3	Y	-0-					36

BAILEY WELL #: 217 RRCID -> 209421 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7531 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	276	-0-	-34	-0-	16	1	260	3	Y	-0-					38
09	300	N	233	-0-	-67	-0-	19	1	214	3	Y	-0-					38
10	310	N	163	-0-	-147	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					38
11	270	N	167	-0-	-103	-0-	20	1	147	3	Y	-0-					38
12	248	N	168	-0-	-80	-0-	20	1	148	3	Y	-0-					38
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	3	Y	-0-					38

BAILEY WELL #: 205 RRCID -> 209427 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7516 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	210	-0-	-7	-0-	12	1	198	3	Y	-0-					36
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	212	3	Y	-0-					36
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	14	1	241	3	Y	-0-					36
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	30	1	222	3	Y	-0-					36
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	32	1	241	3	Y	-0-					36
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	31	1	215	3	Y	-0-					36

BAILEY WELL #: 101X RRCID -> 209429 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7533 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	130	-0-	-25	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					12
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					12
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					12
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145	3	Y	-0-					12
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	19	1	143	3	Y	-0-					12
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	60	1	421	3	Y	-0-					12

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 604 RRCID -> 209559 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7500 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	215	-0-	-33	-0-	12	1	202	3	Y	1					28
							1	9									
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	21	1	236	3	Y	1					29
							1	9									
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	Y	1					30
							1	9									
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	29	1	213	3	Y	1					31
							1	9									
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	31	1	236	3	Y	-0-					31
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	29	1	202	3	Y	1					32
							1	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 305 RRCID -> 209560 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7467 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	30	1	493	3	Y	3					74
							3	9									
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	52	1	594	3	Y	2					76
							2	9									
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	31	1	517	3	Y	2					78
							2	9									
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	62	1	460	3	Y	2					80
							2	9									
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	70	1	533	3	Y	2					82
							2	9									
01	558	N	492	-0-	-66	-0-	61	1	425	3	Y	5	79	1			8
							6	9									

BAILEY WELL #: 203 RRCID -> 209563 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7459 - 7678

08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	-0-					31
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					31
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	-0-					31
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	3	Y	-0-					31
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	3	Y	-0-					31
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	21	1	151	3	Y	-0-					31

BAILEY WELL #: 313 RRCID -> 209565 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7527 - 7774

08	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					12
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					12
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	-0-					12
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	3	Y	-0-					12
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	3	Y	-0-					12
01	124	N	80	-0-	-44	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					12

BAILEY WELL #: 220 RRCID -> 209568 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7529 - 7862

08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					50
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					50
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					50
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	Y	-0-					50
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	Y	-0-					50
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	12	1	86	3	Y	-0-					50

BAILEY WELL #: 312 RRCID -> 209570 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7534 - 7775

08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	405	3	Y	1					29
							1	9									
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	38	1	438	3	Y	-0-					29
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	463	3	Y	1					30
							1	9									
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	59	1	434	3	Y	1					31
							1	9									
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	59	1	450	3	Y	-0-					31
01	496	N	472	-0-	-24	-0-	59	1	410	3	Y	3					34
							3	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY WELL #: 405 RRCID -> 209571 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7515 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					65
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	2					67
							2	9									
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	2					69
							2	9									
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	17	1	126	3	Y	1					70
							1	9									
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	3	Y	-0-					70
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	17	1	122	3	Y	-0-					70

BAILEY WELL #: 311 RRCID -> 209572 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7552 - 7781

08	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					10
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					10
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					10
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					10
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					10
01	62	N	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					10

BAILEY WELL #: 110 RRCID -> 209573 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7523 - 7723

08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					6
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					6
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					6
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	Y	-0-					6
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					6
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	3	Y	-0-					6

BAILEY WELL #: 109 RRCID -> 209575 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7557 - 7764

08	279	N	243	-0-	-36	-0-	14	1	229	3	Y	-0-					15
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	Y	-0-					15
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	3	Y	-0-					15
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	34	1	251	3	Y	-0-					15
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	36	1	270	3	Y	-0-					15
01	279	N	207	-0-	-72	-0-	26	1	181	3	Y	-0-					15

BAILEY WELL #: 410 RRCID -> 209576 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7539 - 7768

08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	437	3	Y	4					85
							4	9									
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	41	1	470	3	Y	6					91
							7	9									
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	496	3	Y	5					96
							6	9									
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	59	1	440	3	Y	-0-					96
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	65	1	496	3	Y	8	73	1			31
							9	9									
01	527	N	484	-0-	-43	-0-	60	1	422	3	Y	2					33
							2	9									

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1001 RRCID -> 210698 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7445 - 7524

08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					37
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	N	-0-					37
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	-0-					37
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	3	N	-0-					37
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	3	N	-0-					37
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	16	1	113	3	N	-0-					37

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 3 RRCID -> 210701 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7492 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	N	-0-					32
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					32
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					32
12	93	N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	3	N	-0-					32
01	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	3			N	-0-					32

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1101 RRCID -> 210704 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7461 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					42
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	5	1	52	3	N	-0-					42
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	N	-0-					42
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	2	1	17	3	N	-0-					42
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	3	N	-0-					42
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					42

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 902 RRCID -> 210706 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7420 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4180	-0-	1080	1080	243	1	3937	3	N	-0-					41
09	3000	N	3561	-0-	561	1641	287	1	3274	3	N	-0-					41
10	1876	N	235	-0-	-1641	-0-	13	1	222	3	N	-0-					41
11	330	X	197	-0-	-133	-0-	23	1	174	3	N	-0-					41
12	341	X	213	-0-	-128	-0-	25	1	188	3	N	-0-					41
01	341	X	183	-0-	-158	-0-	23	1	160	3	N	-0-					41

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 4 RRCID -> 210709 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7492 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	42	1	685	3	N	-0-					19
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	73	1	833	3	N	-0-					19
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	57	1	956	3	N	-0-					19
11	690	N	650	-0-	-40	-0-	77	1	573	3	N	-0-					19
12	930	N	805	-0-	-125	-0-	94	1	711	3	N	-0-					19
01	992	N	763	-0-	-229	-0-	95	1	668	3	N	-0-					19

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1103 RRCID -> 210710 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7432 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					41
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	N	-0-					41
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					41
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					41
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					41
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	57	1	399	3	N	-0-					41

BAILEY WELL #: 208 RRCID -> 210712 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7522 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	Y	-0-					30
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	3	Y	-0-					30
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	Y	-0-					30
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	28	1	206	3	Y	-0-					30
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	26	1	195	3	Y	-0-					30
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	24	1	169	3	Y	-0-					30

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY WELL #: 411 RRCID -> 210713 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7471 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	Y	2					63
							2	9									
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	1					64
							1	9									
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	282	3	Y	1					65
							1	9									
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	33	1	244	3	Y	-0-					65
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	35	1	269	3	Y	3					68
							3	9									
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	34	1	240	3	Y	-0-					68

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 511 RRCID -> 210717 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7499 - 7749

08	217	N	203	-0-	-14	-0-	12	1	191	3	Y	-0-					24
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					24
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	Y	-0-					24
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	3	Y	-0-					24
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	27	1	204	3	Y	2					26
							2	9									
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	90	1	630	3	Y	1					27
							1	9									

BAILEY WELL #: 215 RRCID -> 210718 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7547 - 7722

08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					22
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					22
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					22
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					22
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	Y	-0-					22
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	10	1	68	3	Y	-0-					22

BAILEY WELL #: 106 RRCID -> 210719 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7450 - 7695

08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	Y	6					26
							7	9									
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	Y	1					27
							1	9									
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	12	1	204	3	Y	-0-					27
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	3	Y	-0-					27
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	23	1	174	3	Y	-0-					27
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	22	1	154	3	Y	-0-					27

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 705 RRCID -> 210720 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7478 - 7827

08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					6
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					6
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					6
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	Y	-0-					6
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	Y	-0-					6
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	17	1	117	3	Y	-0-					6

CLAYTON, ADDIE WELL #: 901 RRCID -> 210721 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7498 - 7663

08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	3	N	-0-					23
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	32	1	369	3	N	-0-					23
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	382	3	N	-0-					23
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	47	1	346	3	N	-0-					23
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	50	1	381	3	N	-0-					23
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	43	1	305	3	N	-0-					23

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY WELL #: 120 RRCID -> 210722 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7485 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					30
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					30
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					30
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					30
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					30
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					30

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1003 RRCID -> 210723 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7359 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	3	N	-0-					27
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	22	1	245	3	N	-0-					27
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	N	-0-					27
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	33	1	244	3	N	-0-					27
12	279	N	165	-0-	-114	-0-	19	1	146	3	N	-0-					27
01	310	N	97	-0-	-213	-0-	12	1	85	3	N	-0-					27

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 706 RRCID -> 210726 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7502 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	3	Y	-0-					14
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	31	1	359	3	Y	-0-					14
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	3	Y	-0-					14
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	37	1	274	3	Y	-0-					14
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	39	1	296	3	Y	-0-					14
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	41	1	287	3	Y	-0-					14

BAILEY, J. R. "B" WELL #: 2002 RRCID -> 210727 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7552 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	352	-0-	-20	-0-	20	1	332	3	Y	-0-					52
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	32	1	367	3	Y	-0-					52
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	22	1	376	3	Y	-0-					52
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	46	1	342	3	Y	-0-					52
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	46	1	348	3	Y	-0-					52
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	45	1	319	3	Y	-0-					52

CLAYTON, ADDIE WELL #: 902 RRCID -> 210729 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7514 - 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
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-					55
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	19	1	216	3	N	-0-					55
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	N	-0-					55
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	3	N	-0-					55
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	25	1	192	3	N	-0-					55
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	24	1	165	3	N	-0-					55

CLAYTON, ADDIE WELL #: 802 RRCID -> 210730 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7457 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					15
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-					15
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					15
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					15
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15

BAILEY WELL #: 105 RRCID -> 210878 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7481 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					29
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					29
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					29
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	Y	-0-					29
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	Y	-0-					29
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	Y	-0-					29

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY WELL #: 207 RRCID -> 210880 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7450 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	185	-0-	-1	-0-	11	1	174	3	Y	-0-					46
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					46
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	-0-					46
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	3	Y	-0-					46
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	24	1	181	3	Y	-0-					46
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	21	1	150	3	Y	-0-					46

BAILEY WELL #: 409 RRCID -> 210883 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7494 - 7722

08	310	N	307	-0-	-3	-0-	18	1	287	3	Y	2					43
							2	9									
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	26	1	297	3	Y	-0-					43
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	364	3	Y	1					44
							1	9									
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	41	1	305	3	Y	2					46
							2	9									
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	47	1	356	3	Y	-0-					46
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	43	1	302	3	Y	2					48
							2	9									

P.L. CHILDRESS "C" WELL #: 901 RRCID -> 211485 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7452 - 7719

08	434	N	365	-0-	-69	-0-	20	1	330	3	N	14					100
							15	9									
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	43	1	489	3	N	13					113
							14	9									
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	386	3	N	4					117
							4	9									
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	42	1	314	3	N	1					118
							1	9									
12	527	N	424	-0-	-103	-0-	48	1	363	3	N	12					130
							13	9									
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	52	1	362	3	N	4	107	1			27
							4	9									

P.L. CHILDRESS "A" WELL #: 1002 RRCID -> 211486 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7458 - 7806

08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-					9
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	N	-0-					9
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					9
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					9
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	23	1	177	3	N	-0-					9
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	N	-0-					9

BAILEY WELL #: 314 RRCID -> 211848 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7528 - 7772

08	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					14
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					14
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					14
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	Y	-0-					14
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	3	Y	-0-					14
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	3	Y	-0-					14

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 707 RRCID -> 212348 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7485 - 7815

08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					33
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					33
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					33
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	-0-					33
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	11	1	81	3	Y	-0-					33
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	3	Y	-0-					33

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 708 RRCID -> 212350 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7469 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					34
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					34
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					34
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	Y	-0-					34
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					34
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	14	1	100	3	Y	-0-					34

HEMPHILL WELL #: 2401 RRCID -> 212352 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7642 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	3	6	9	Y	5					9
09	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					9
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					9
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	4					13
							4	9									
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	5					18
							6	9									
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	1	10	1			9
							1	9									

BAILEY, J R EST "B" WELL #: 410 RRCID -> 212356 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7541 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	46	1	524	3	Y	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	40	1	666	3	Y	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	81	1	603	3	Y	-0-					-0-
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	97	1	736	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	544	-0-	-138	-0-	68	1	476	3	Y	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 104 RRCID -> 212357 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7551 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	Y	-0-					103
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	26	1	302	3	Y	-0-					103
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	Y	-0-					103
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	37	1	274	3	Y	-0-					103
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	38	1	287	3	Y	-0-					103
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	37	1	258	3	Y	-0-					103

BAILEY WELL #: 114 RRCID -> 212358 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7471 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	153	-0-	-2	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					10
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					10
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	Y	-0-					10
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	Y	-0-					10
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	19	1	146	3	Y	-0-					10
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	18	1	124	3	Y	-0-					10

BAILEY WELL #: 115 RRCID -> 212369 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7529 - 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
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					28
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					28
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					28
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					28
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					28
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					28

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY WELL #: 121 RRCID -> 212370 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7510 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			27
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			27
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-			27
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	Y	-0-			27
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-			27
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-			27

BAILEY WELL #: 122 RRCID -> 212372 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7466 - 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
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	Y	2			32
							2	9							
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	337	3	Y	4			36
							4	9							
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	Y	-0-			36
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	42	1	308	3	Y	-0-			36
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	46	1	347	3	Y	5			41
							6	9							
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	42	1	293	3	Y	2			43
							2	9							

BAILEY WELL #: 219 RRCID -> 212373 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7555 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	172	-0-	-45	-0-	10	1	162	3	Y	-0-			19
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	3	Y	-0-			19
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	12	1	202	3	Y	-0-			19
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	172	3	Y	-0-			19
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	23	1	177	3	Y	1			20
							1	9							
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	24	1	166	3	Y	-0-			20

BAILEY WELL #: 221 RRCID -> 212374 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7537 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	80	3	Y	1			12
							1	9							
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	2			14
							2	9							
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	85	3	Y	1			15
							1	9							
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	Y	-0-			15
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	Y	-0-			15
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	11	1	77	3	Y	1			16
							1	9							

BAILEY WELL #: 222 RRCID -> 212375 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7550 - 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
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	1			33
							1	9							
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	12	1	137	3	Y	-0-			33
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	142	3	Y	1			34
							1	9							
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	3	Y	-0-			34
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	14	1	109	3	Y	1			35
							1	9							
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	17	1	119	3	Y	-0-			35

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY WELL #: 316 RRCID -> 212378 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7529 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	386	-0-	-17	-0-	22	1	364	3	Y	-0-					5
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	39	1	440	3	Y	-0-					5
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	443	3	Y	-0-					5
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	51	1	374	3	Y	-0-					5
12	496	N	444	-0-	-52	-0-	52	1	392	3	Y	-0-					5
01	465	N	370	-0-	-95	-0-	46	1	324	3	Y	-0-					5

BAILEY WELL #: 317 RRCID -> 212395 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7569 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	207	-0-	-10	-0-	12	1	195	3	Y	-0-					27
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	Y	-0-					27
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	-0-					27
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	27	1	202	3	Y	-0-					27
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	3	Y	-0-					27
01	248	N	188	-0-	-60	-0-	23	1	165	3	Y	-0-					27

BAILEY WELL #: 318 RRCID -> 212396 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7514 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					66
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					66
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					66
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					66
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					66
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					66

CHILDRESS, P. L. WELL #: 601 RRCID -> 212425 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7456 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	515	3	N	-0-					66
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	46	1	520	3	N	-0-					66
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	34	1	565	3	N	2					68
							2	9									
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	68	1	507	3	N	2					70
							2	9									
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	75	1	567	3	N	8					78
							9	9									
01	589	N	570	-0-	-19	-0-	71	1	496	3	N	3	66	1			15
							3	9									

CHILDRESS, P. L. WELL #: 603 RRCID -> 212426 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7439 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 602 RRCID -> 212427 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7439 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	N	1					39
							1	9									
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	19	1	215	3	N	-0-					39
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	11	1	185	3	N	-0-					39
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	25	1	184	3	N	-0-					39
12	248	N	201	-0-	-47	-0-	23	1	178	3	N	-0-					39
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	22	1	154	3	N	-0-					39

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CHILDRESS WELL #: 1601 RRCID -> 212428 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7636 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					22
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					22
10	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					22
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					22
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					22
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					22

ROUSSELOT WELL #: 1502 RRCID -> 212531 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7652

08	372	N	263	-0-	-109	-0-	15	1	248	3	N	-0-					56
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	24	1	279	3	N	-0-					56
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	17	1	278	3	N	-0-					56
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	32	1	237	3	N	-0-					56
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	34	1	257	3	N	-0-					56
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	79	1	555	3	N	-0-					56

ROUSSELOT WELL #: 1301 RRCID -> 212532 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7459 - 7553

08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	3	N	-0-					67
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	27	1	309	3	N	-0-					67
10	248	N	34	-0-	-214	-0-	2	1	32	3	N	-0-					67
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	84	1	624	3	N	-0-					67
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	70	1	532	3	N	-0-					67
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	68	1	478	3	N	67					134
							74	9									

ROUSSELOT WELL #: 1501 RRCID -> 212543 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7368 - 7711

08	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	3	N	-0-					19
09	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	3			N	-0-					19
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	8	1	142	3	N	-0-					19
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	31	1	233	3	N	-0-					19
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	3	N	-0-					19
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	19	1	130	3	N	-0-					19

ROUSSELOT "A" WELL #: 1002 RRCID -> 212544 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7280 - 8215

08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					49
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					49
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					49
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	3	Y	-0-					49
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	14	1	103	3	Y	-0-					49
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	14	1	97	3	Y	-0-					49

ROUSSELOT "A" WELL #: 1001 RRCID -> 212545 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7252 - 7541

08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	41	1	668	3	Y	-0-					54
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	400	3	Y	-0-					54
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					54
11	180	N	115	-0-	-65	-0-	14	1	101	3	Y	-0-					54
12	186	N	109	-0-	-77	-0-	13	1	96	3	Y	-0-					54
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	12	1	87	3	Y	-0-					54

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CLAYTON, ADDIE WELL #: 806 RRCID -> 212546 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7487 - 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
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-					13
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	N	-0-					13
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	41	1	688	3	N	-0-					13
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-					13
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-					13
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	N	-0-					13

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1104 RRCID -> 212547 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7354 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	206	-0-	-11	-0-	12	1	194	3	N	-0-					16
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	N	-0-					16
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	N	-0-					16
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	26	1	195	3	N	-0-					16
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	30	1	229	3	N	-0-					16
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	30	1	214	3	N	-0-					16

CLAYTON, ADDIE WELL #: 903 RRCID -> 212548 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7473 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	196	-0-	-21	-0-	11	1	185	3	N	-0-					39
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	3	N	-0-					39
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	-0-					39
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	24	1	179	3	N	-0-					39
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	26	1	195	3	N	-0-					39
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	25	1	174	3	N	-0-					39

CLAYTON, ADDIE WELL #: 904 RRCID -> 212555 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7473 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	N	-0-					9
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	N	-0-					9
10	341	N	255	-0-	-86	-0-	14	1	241	3	N	-0-					9
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	211	3	N	-0-					9
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	28	1	212	3	N	-0-					9
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	28	1	196	3	N	-0-					9

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1105 RRCID -> 212557 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7369 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					17
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					17
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					17
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					17
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					17
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1004 RRCID -> 212558 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7368 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	N	-0-					50
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	27	1	303	3	N	-0-					50
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	3	N	-0-					50
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	39	1	286	3	N	-0-					50
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	41	1	308	3	N	-0-					50
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	37	1	257	3	N	-0-					50

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CLAYTON, ADDIE WELL #: 803 RRCID -> 212562 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7473 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	368	3	N	-0-					48
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	36	1	411	3	N	-0-					48
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	423	3	N	-0-					48
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	50	1	370	3	N	12					60
							13	9									
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	57	1	431	3	N	-0-	46	1			14
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	52	1	362	3	N	-0-					14

CLAYTON, ADDIE WELL #: 905 RRCID -> 212565 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7459 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	-0-					31
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	3	N	-0-					31
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	-0-					31
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	172	3	N	-0-					31
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	25	1	190	3	N	-0-					31
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	24	1	171	3	N	-0-					31

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1102 RRCID -> 212566 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7430 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					23
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					23
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					23
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					23
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					23

ROUSSELOT WELL #: 4601 RRCID -> 213221 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8147 - 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
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	63	1	1024	3	N	-0-					55
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	109	1	1245	3	N	-0-					55
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	60	1	1002	3	N	-0-					55
11	1050	N	759	-0-	-291	-0-	90	1	669	3	N	-0-					55
12	1395	N	861	-0-	-534	-0-	100	1	761	3	N	-0-					55
01	1054	N	356	-0-	-698	-0-	42	1	293	3	N	19					74
							21	9									

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1005 RRCID -> 213226 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7358 - 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
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	N	-0-					14
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	N	-0-					14
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	3	N	-0-					14
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	3	N	-0-					14
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	15	1	111	3	N	-0-					14
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	3	N	-0-					14

BAILEY WELL #: 414 RRCID -> 213242 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7479 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CHILDRESS, P. L. WELL #: 702 RRCID -> 213246 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7776 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	176	-0-	-41	-0-	10	1	166	3	N	-0-					48
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	N	-0-					48
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	N	-0-					48
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	16	1	117	3	N	-0-					48
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	32	1	246	3	N	-0-					48
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	94	1	661	3	N	-0-					48

ROUSSELOT WELL #: 1503 RRCID -> 213248 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7347 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	N	-0-					70
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	N	-0-					70
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	13	1	218	3	N	-0-					70
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	N	-0-					70
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	3	N	-0-					70
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	24	1	169	3	N	1	51	1			20
							1	9									

J. R. BAILEY EST "B" WELL #: 414 RRCID -> 213249 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7551 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	2					19
							2	9									
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	3					22
							3	9									
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	Y	-0-					22
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	19	1	143	3	Y	3					25
							3	9									
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	3	Y	-0-					25
01	186	N	125	-0-	-61	-0-	14	1	100	3	Y	10					35
							11	9									

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 538 RRCID -> 213250 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7450 - 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
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					15
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					15
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					15
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	3	Y	-0-					15
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	Y	-0-					15
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	22	1	156	3	Y	-0-					15

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1007 RRCID -> 213257 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7367 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-					17
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	N	-0-					17
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-					17
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	3	N	-0-					17
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	17	1	131	3	N	-0-					17
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	15	1	105	3	N	-0-					17

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 108 RRCID -> 213380 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7537 - 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
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	5					53
							6	9									
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	3					56
							3	9									
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	1					57
							1	9									
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	Y	1					58
							1	9									
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					58
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	Y	7					65
							8	9									

CLAYTON, ADDIE WELL #: 807 RRCID -> 214294 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7469 - 7601

08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					14
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					14
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					14
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-					14
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	N	-0-					14
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	N	-0-					14

ROUSSELOT WELL #: 1307 RRCID -> 214295 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7237 - 7506

08	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	3	N	-0-					21
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	N	-0-					21
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-					21
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	N	-0-					21
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	3	N	-0-					21
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	15	1	106	3	N	-0-					21

BAILEY WELL #: 413 RRCID -> 214300 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7537 - 7772

08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	1					49
							1	9									
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	17	1	189	3	Y	1					50
							1	9									
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	Y	2					52
							2	9									
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	22	1	163	3	Y	-0-					52
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	24	1	182	3	Y	1					53
							1	9									
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	23	1	162	3	Y	-0-					53

J. R. BAILEY EST "B" WELL #: 427 RRCID -> 214306 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7526 - 7871

08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	Y	8					40
							9	9									
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	Y	9					49
							10	9									
10	217	N	141	-0-	-76	-0-	8	1	133	3	Y	-0-					49
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	20	1	148	3	Y	3					52
							3	9									
12	279	N	209	-0-	-70	-0-	24	1	185	3	Y	-0-					52
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	24	1	171	3	Y	-0-	35	1			17

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 403 RRCID -> 214315 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7497 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	3	Y	-0-					29
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	38	1	434	3	Y	-0-					29
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	29	1	483	3	Y	-0-					29
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	56	1	412	3	Y	-0-					29
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	66	1	499	3	Y	-0-					29
01	527	N	478	-0-	-49	-0-	60	1	418	3	Y	-0-					29

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1006 RRCID -> 214409 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7329 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	28	1	448	3	N	-0-					9
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	46	1	521	3	N	-0-					9
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	33	1	546	3	N	-0-					9
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	62	1	460	3	N	-0-					9
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	70	1	530	3	N	-0-					9
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	77	1	539	3	N	-0-					9

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1008 RRCID -> 214917 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7381 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	3	N	-0-					15
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	323	3	N	-0-					15
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	321	3	N	-0-					15
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	38	1	281	3	N	-0-					15
12	372	N	316	-0-	-56	-0-	37	1	279	3	N	-0-					15
01	341	N	264	-0-	-77	-0-	33	1	231	3	N	-0-					15

ROUSSELOT WELL #: 1308 RRCID -> 214925 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7547 - 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
08	2383	X	13	-0-	-2370	-0-	1	1	12	3	N	-0-					16
09	210	X	22	-0-	-188	-0-	2	1	20	3	N	-0-					16
10	217	X	23	-0-	-194	-0-	1	1	22	3	N	-0-					16
11	210	X	14	-0-	-196	-0-	2	1	12	3	N	-0-					16
12	31	X	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					16
01	77	X	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	N	-0-					16

CLAYTON WELL #: 912 RRCID -> 214927 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7483 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	21	1	337	3	N	4					89
							4	9									
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	29	1	331	3	N	-0-					89
10	434	N	364	-0-	-70	-0-	20	1	344	3	N	-0-					89
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	41	1	301	3	N	-0-					89
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	42	1	321	3	N	-0-	58	1			31
01	372	N	300	-0-	-72	-0-	37	1	263	3	N	-0-					31

LAUFFER WELL #: 1302 RRCID -> 214928 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7372 - 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
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					4
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-					4
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					4
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-					4
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	N	-0-					4
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	3	N	-0-					4

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1801 RRCID -> 214929 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7439 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	-0-					35
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					35
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	-0-					35
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	3	Y	-0-					35
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	20	1	153	3	Y	-0-					35
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	22	1	153	3	Y	-0-					35

ROUSSELOT WELL #: 1315 RRCID -> 214930 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7371 - 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
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	N	-0-					35
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					35
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-					35
01	248	N	138	-0-	-110	-0-	17	1	119	3	N	2					37
							2	9									

BAILEY WELL #: 119 RRCID -> 214931 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7523 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					23
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					23
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					23
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					23
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					23
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					23

ROUSSELOT WELL #: 1304 RRCID -> 214932 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	15	1	239	3	N	-0-					51
09	270	N	169	-0-	-101	-0-	14	1	155	3	N	-0-					51
10	279	N	25	-0-	-254	-0-	1	1	24	3	N	-0-					51
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					51
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					51
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					51

BAILEY WELL #: 111 RRCID -> 215520 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7539 - 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
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	Y	1					30
							1	9									
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	Y	1					31
							1	9									
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	325	3	Y	1					32
							1	9									
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	37	1	276	3	Y	1					33
							1	9									
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	41	1	310	3	Y	-0-					33
01	341	N	264	-0-	-77	-0-	33	1	230	3	Y	1					34
							1	9									

CLAYTON WELL #: 919 RRCID -> 215531 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7481 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-					43
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	N	-0-					43
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	14	1	228	3	N	-0-					43
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	3	N	-0-					43
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	29	1	217	3	N	-0-					43
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	26	1	186	3	N	-0-					43

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

ROUSSELOT WELL #: 1311 RRCID -> 215557 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	417	3	N	-0-					21
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	41	1	469	3	N	-0-					21
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	481	3	N	-0-					21
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	57	1	425	3	N	-0-					21
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	60	1	457	3	N	-0-					21
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	57	1	400	3	N	-0-					21

ROUSSELOT WELL #: 1506 RRCID -> 215558 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7337 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	3	N	-0-					95
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	35	1	397	3	N	-0-					95
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	468	3	N	-0-					95
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	44	1	323	3	N	-0-					95
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	49	1	369	3	N	-0-					95
01	496	N	318	-0-	-178	-0-	40	1	278	3	N	-0-					95

CLAYTON WELL #: 918 RRCID -> 215630 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7534 - 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
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	N	-0-					20
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-					20
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					20
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	N	-0-					20
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	N	-0-					20
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	3	N	-0-					20

ROUSSELOT WELL #: 1515 RRCID -> 215701 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7620 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	3	N	-0-					20
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	32	1	365	3	N	-0-					20
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	3	N	-0-					20
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	46	1	338	3	N	6					26
							7	9									
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	51	1	387	3	N	-0-					26
01	403	N	350	-0-	-53	-0-	43	1	299	3	N	7					33
							8	9									

CLAYTON WELL #: 915 RRCID -> 215702 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7477 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	3	N	-0-					14
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	N	-0-					14
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	-0-					14
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	3	N	-0-					14
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	16	1	120	3	N	-0-					14
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	14	1	99	3	N	-0-					14

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 503 RRCID -> 216053 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8622 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CLAYTON WELL #: 917 RRCID -> 216803 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7477 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	N	-0-					63
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	N	-0-					63
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	271	3	N	1					64
							1	9									
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	32	1	236	3	N	-0-					64
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	35	1	263	3	N	-0-	45	1			19
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	32	1	227	3	N	-0-					19

ROUSSELOT WELL #: 1305 RRCID -> 216804 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7471 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	N	-0-					19
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	252	3	N	-0-					19
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	N	-0-					19
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	29	1	214	3	N	-0-					19
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	34	1	259	3	N	-0-					19
01	279	N	216	-0-	-63	-0-	27	1	189	3	N	-0-					19

ROUSSELOT WELL #: 1302 RRCID -> 216806 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7314 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	296	-0-	-45	-0-	17	1	279	3	N	-0-					68
09	420	N	344	-0-	-76	-0-	28	1	316	3	N	-0-					68
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	3	N	-0-					68
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	38	1	281	3	N	-0-					68
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	37	1	284	3	N	-0-					68
01	341	N	290	-0-	-51	-0-	36	1	254	3	N	-0-					68

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 515 RRCID -> 216807 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7507 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	265	-0-	-14	-0-	15	1	239	3	Y	10					32
							11	9									
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	302	3	Y	7					39
							8	9									
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	325	3	Y	8					47
							9	9									
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	39	1	289	3	Y	6					53
							7	9									
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	39	1	294	3	Y	12					65
							13	9									
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	38	1	269	3	Y	11	46	1			30
							12	9									

CLAYTON, ADDIE WELL #: 908 RRCID -> 216844 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7483 - 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
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					35
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					35
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					35
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-					35
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					35
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					35

CHILDRESS WELL #: 1603 RRCID -> 216848 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7667 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	N	-0-					35
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	11	1	129	3	N	-0-					35
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	-0-					35
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	N	-0-					35
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	17	1	126	3	N	-0-					35
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	15	1	108	3	N	-0-					35

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
ROUSSELOT WELL #: 1321 RRCID -> 216849 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7594 - 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
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					28
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					28
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					28
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					28
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					28
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					28

CLAYTON, ADDIE WELL #: 907 RRCID -> 216853 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7502 - 7658

08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	N	-0-					41
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	N	-0-					41
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	N	1					42
							1	9									
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	28	1	207	3	N	-0-					42
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	29	1	217	3	N	-0-					42
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	27	1	189	3	N	-0-					42

ROUSSELOT WELL #: 4602 RRCID -> 216854 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7476 - 8195

08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	3	N	-0-					81
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	3	N	-0-					81
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	3	N	-0-					81
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	40	1	297	3	N	-0-					81
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	51	1	385	3	N	-0-					81
01	403	N	329	-0-	-74	-0-	41	1	288	3	N	-0-					81

CLAYTON WELL #: 913 RRCID -> 216855 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7479 - 7556

08	217	N	66	-0-	-151	-0-	4	1	62	3	N	-0-					20
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					20
10	217	N	59	-0-	-158	-0-	3	1	56	3	N	-0-					20
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					20
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	178	3	N	-0-					20
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	184	3	N	-0-					20

ROUSSELOT WELL #: 4604 RRCID -> 216859 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7467 - 8158

08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	3	N	-0-					28
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	341	3	N	-0-					28
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	3	N	-0-					28
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	40	1	300	3	N	-0-					28
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	45	1	343	3	N	-0-					28
01	372	N	307	-0-	-65	-0-	38	1	269	3	N	-0-					28

BAILEY WELL #: 117X RRCID -> 216860 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7538 - 7736

08	279	N	238	-0-	-41	-0-	14	1	224	3	Y	-0-					42
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	21	1	245	3	Y	-0-					42
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	349	3	Y	-0-					42
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	83	1	616	3	Y	-0-					42
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	108	1	821	3	Y	-0-					42
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	158	1	1111	3	Y	-0-					42

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CHILDRESS WELL #: 1605 RRCID -> 216861 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7623 - 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
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			38
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-			38
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	N	-0-			38
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-			38
12	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	N	-0-			38
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	N	-0-			38

CHILDRESS, P. L. WELL #: 604X RRCID -> 216862 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7629 - 7702

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

CLAYTON WELL #: 914 RRCID -> 216864 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7506 - 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
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-			24
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	9	1	104	3	N	-0-			24
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-			24
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	N	-0-			24
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	12	1	94	3	N	-0-			24
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	3	N	-0-			24

BAILEY WELL #: 412 RRCID -> 217658 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	Y	2			52
							2	9							
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	1			53
							1	9							
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	Y	1			54
							1	9							
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	3	Y	-0-			54
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	19	1	147	3	Y	1			55
							1	9							
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	17	1	120	3	Y	-0-			55

ROUSSELOT WELL #: 1405 RRCID -> 217667 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7341 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	328	-0-	-44	-0-	19	1	309	3	N	-0-			56
09	390	N	212	-0-	-178	-0-	17	1	195	3	N	-0-			56
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			56
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			56
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			56
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	48	1	337	3	N	-0-			56

ROUSSELOT WELL #: 1509 RRCID -> 217668 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2588	N	2201	-0-	-387	-0-	128	1	2073	3	N	-0-			34
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	174	1	1988	3	N	-0-			34
10	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	137	1	2300	3	N	-0-			34
11	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	158	1	1173	3	N	-0-			34
12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	367	1	2781	3	N	-0-			34
01	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	141	1	990	3	N	-0-			34

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY WELL #: 406 RRCID -> 217670 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7518 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	186	-0-	-31	-0-	11	1	175	3	Y	-0-					53
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					53
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	-0-					53
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	27	1	201	3	Y	-0-					53
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	27	1	207	3	Y	6					59
							7	9									
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	22	1	157	3	Y	2					61
							2	9									

CHILDRESS WELL #: 1607 RRCID -> 217676 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7736 - 7770

08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					43
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					43
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					43
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					43
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					43

LAUFFER WELL #: 1303 RRCID -> 217677 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7344 - 7582

08	403	N	395	-0-	-8	-0-	23	1	372	3	N	-0-					13
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	38	1	439	3	N	-0-					13
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	25	1	424	3	N	-0-					13
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	51	1	381	3	N	-0-					13
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	51	1	389	3	N	-0-					13
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	51	1	360	3	N	-0-					13

CHILDRESS WELL #: 1606 RRCID -> 217678 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7668 - 7857

08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					42
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	N	-0-					42
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					42
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	3	N	-0-					42
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	N	-0-					42
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	N	-0-					42

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 503 RRCID -> 217680 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7515 - 7751

08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	Y	3					61
							3	9									
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	27	1	304	3	Y	6					67
							7	9									
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	Y	1					68
							1	9									
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	37	1	271	3	Y	5					73
							6	9									
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	41	1	312	3	Y	4					77
							4	9									
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	38	1	267	3	Y	2	66	1			13
							2	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY WELL #: 420 RRCID -> 217681 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7500 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	1					14
							1	9									
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	1					15
							1	9									
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	106	3	Y	1					16
							1	9									
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	13	1	94	3	Y	-0-					16
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	13	1	102	3	Y	-0-					16
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	38	1	267	3	Y	-0-					16

ROUSSELOT WELL #: 1402 RRCID -> 217685 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7326 - 8333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	309	-0-	-63	-0-	18	1	291	3	N	-0-					36
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	29	1	327	3	N	-0-					36
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	3	N	-0-					36
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	46	1	344	3	N	-0-					36
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	43	1	325	3	N	-0-					36
01	465	N	321	-0-	-144	-0-	40	1	281	3	N	-0-					36

CLAYTON, ADDIE WELL #: 2612 RRCID -> 217695 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7515 - 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
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-					19
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	N	-0-					19
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	N	-0-					19
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	16	1	116	3	N	-0-					19
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	16	1	119	3	N	-0-					19
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	17	1	117	3	N	-0-					19

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 516 RRCID -> 217696 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7636 - 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
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	17	1	282	3	Y	-0-					22
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	344	3	Y	-0-					22
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	19	1	322	3	Y	5					27
							6	9									
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	39	1	291	3	Y	-0-					27
12	372	N	307	-0-	-65	-0-	36	1	270	3	Y	1					28
							1	9									
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	39	1	276	3	Y	-0-					28

ROUSSELOT WELL #: 4608 RRCID -> 217855 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7272 - 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
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	3	N	-0-					39
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	N	-0-					39
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	N	-0-					39
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	3	N	-0-					39
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	190	3	N	-0-					39
01	217	N	105	-0-	-112	-0-	12	1	85	3	N	7					46
							8	9									

CLAYTON, ADDIE WELL #: 2613 RRCID -> 217868 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7508 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	127	-0-	-28	-0-	7	1	120	3	N	-0-					34
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	11	1	130	3	N	-0-					34
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	N	-0-					34
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	3	N	-0-					34
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	17	1	126	3	N	-0-					34
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	17	1	119	3	N	-0-					34

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 607 RRCID -> 217873 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7530 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	Y	1					43
							1	9									
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	1					44
							1	9									
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	2					46
							2	9									
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	192	3	Y	10					56
							11	9									
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	28	1	210	3	Y	3					59
							3	9									
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	25	1	179	3	Y	5					54
							6	9									

CLAYTON, ADDIE WELL #: 808 RRCID -> 217987 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 7590

08	465	N	449	-0-	-16	-0-	26	1	423	3	N	-0-					2
09	630	N	460	-0-	-170	-0-	37	1	423	3	N	-0-					2
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	36	1	605	3	N	-0-					2
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	56	1	414	3	N	14					16
							15	9									
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	86	1	649	3	N	-0-					16
01	651	N	622	-0-	-29	-0-	78	1	544	3	N	-0-					16

BAILEY WELL #: 214 RRCID -> 217988 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7529 - 7715

08	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					28
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	-0-					28
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	-0-					28
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	Y	-0-					28
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	20	1	153	3	Y	-0-					28
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	190	3	Y	-0-					28

BAILEY WELL #: 216 RRCID -> 218008 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7540 - 7653

08	155	N	111	-0-	-44	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					61
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					61
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	Y	-0-					61
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	Y	-0-					61
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	117	3	Y	1					62
							1	9									
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	13	1	91	3	Y	-0-					62

ROUSSELOT WELL #: 1414 RRCID -> 218143 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7332 - 7651

08	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	3	N	-0-					30
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	5	1	54	3	N	-0-					30
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					30
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-					30
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-					30
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-					30

BAILEY WELL #: 212X RRCID -> 218766 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7555 - 7679

08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					38
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					38
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					38
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					38
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	3	Y	-0-					38
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	10	1	68	3	Y	-0-					38

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 608 RRCID -> 218821 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7503 - 7939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155 N	130	-0-	-25	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					30
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					30
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					30
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	3	Y	-0-					30
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					30
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	14	1	97	3	Y	-0-					30

ROUSSELOT WELL #: 1306 RRCID -> 218953 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7510 - 8217

08	341 N	311	-0-	-30	-0-	18	1	293	3	N	-0-					23
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	34	1	383	3	N	-0-					23
10	341 N	287	-0-	-54	-0-	16	1	271	3	N	-0-					23
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	39	1	286	3	N	-0-					23
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	42	1	319	3	N	-0-					23
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	44	1	311	3	N	-0-					23

ROUSSELOT "A" WELL #: 1004 RRCID -> 218954 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7247 - 7522

08	341 N	251	-0-	-90	-0-	15	1	236	3	Y	-0-					71
09	360 N	231	-0-	-129	-0-	19	1	212	3	Y	-0-					71
10	372 N	181	-0-	-191	-0-	10	1	171	3	Y	-0-					71
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	42	1	312	3	Y	-0-					71
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	69	1	520	3	Y	-0-					71
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	59	1	413	3	Y	-0-					71

BAILEY WELL #: 324 RRCID -> 218960 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7596 - 7787

08	248 N	243	-0-	-5	-0-	14	1	228	3	Y	1					22
						1	9									
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	Y	-0-					22
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	Y	-0-					22
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	29	1	218	3	Y	-0-					22
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	35	1	263	3	Y	-0-					22
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	31	1	214	3	Y	1					23
						1	9									

CLAYTON WELL #: 916 RRCID -> 218961 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7478 - 7564

08	248 N	236	-0-	-12	-0-	14	1	222	3	N	-0-					43
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	N	-0-					43
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	3	N	-0-					43
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	3	N	-0-					43
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	32	1	246	3	N	-0-					43
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	31	1	217	3	N	-0-					43

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 710 RRCID -> 218963 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7451 - 7544

08	155 N	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					16
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					16
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	Y	-0-					16
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	Y	-0-					16
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	3	Y	-0-					16
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	18	1	128	3	Y	-0-					16

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 716 RRCID -> 218966 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7488 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	268	-0-	-42	-0-	16	1	252	3	Y	-0-					27
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	27	1	303	3	Y	-0-					27
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	321	3	Y	-0-					27
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	34	1	253	3	Y	-0-					27
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	37	1	278	3	Y	-0-					27
01	341	N	286	-0-	-55	-0-	36	1	250	3	Y	-0-					27

J. R. BAILEY "A" WELL #: 306 RRCID -> 218969 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7491 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					24
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					24
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					24
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	Y	-0-					24
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					24
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					24

BAILEY WELL #: 206 RRCID -> 219033 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7528 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	160	-0-	-57	-0-	9	1	151	3	Y	-0-					34
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					34
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	-0-					34
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	23	1	174	3	Y	-0-					34
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	3	Y	-0-					34
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	22	1	151	3	Y	-0-					34

BAILEY WELL #: 204 RRCID -> 219044 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7494 - 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
08	93	N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					16
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					16
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					16
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					16
12	124	N	57	-0-	-67	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					16
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					16

CHILDRESS "B" WELL #: 503 RRCID -> 219060 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7435 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	200	-0-	-48	-0-	12	1	188	3	N	-0-					17
09	270	N	220	-0-	-50	-0-	18	1	202	3	N	-0-					17
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	10	1	169	3	N	-0-					17
11	180	N	54	-0-	-126	-0-	6	1	48	3	N	-0-					17
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	23	1	173	3	N	-0-					17
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	22	1	154	3	N	-0-					17

CHILDRESS, P. L. WELL #: 617 RRCID -> 219061 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7650 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	393	3	N	-0-					22
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	38	1	433	3	N	-0-					22
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	23	1	380	3	N	4					26
							4	9									
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	57	1	421	3	N	3					29
							3	9									
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	67	1	506	3	N	-0-					29
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	127	1	892	3	N	1					30
							1	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY WELL #: 116 RRCID -> 219062 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	453	3	Y	1					32
							1	9									
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	42	1	480	3	Y	1					33
							1	9									
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	481	3	Y	3					36
							3	9									
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	58	1	433	3	Y	2					38
							2	9									
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	61	1	466	3	Y	-0-					38
01	527	N	458	-0-	-69	-0-	56	1	393	3	Y	8					46
							9	9									

BAILEY WELL #: 113 RRCID -> 219097 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7503 - 7690

08	372	N	364	-0-	-8	-0-	21	1	343	3	Y	-0-					10
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	33	1	376	3	Y	-0-					10
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	408	3	Y	-0-					10
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	47	1	351	3	Y	-0-					10
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	50	1	377	3	Y	-0-					10
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	49	1	344	3	Y	-0-					10

BAILEY WELL #: 112 RRCID -> 219103 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7520 - 7740

08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					27
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					27
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					27
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	3	Y	-0-					27
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	15	1	115	3	Y	-0-					27
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	15	1	104	3	Y	-0-					27

ROUSSELOT WELL #: 1504 RRCID -> 219105 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7360 - 8399

08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	90	1	1464	3	N	-0-					44
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	112	1	1280	3	N	-0-					44
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	3	N	-0-					44
11	330	N	204	-0-	-126	-0-	24	1	180	3	N	-0-					44
12	341	N	213	-0-	-128	-0-	25	1	188	3	N	-0-					44
01	341	N	169	-0-	-172	-0-	21	1	148	3	N	-0-					44

CHILDRESS, J. W. WELL #: 1717 RRCID -> 219862 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7735 - 7760

08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					19
09	210	N	107	-0-	-103	-0-	9	1	98	3	N	-0-					19
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	N	-0-					19
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	10	1	75	3	N	-0-					19
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	3	N	-0-					19
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	19	1	135	3	N	-0-					19

BAILEY WELL #: 118 RRCID -> 219863 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7532 - 7748

08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					21
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					21
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					21
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					21
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					21
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					21

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY WELL #: 323 RRCID -> 219864 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7518 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	287	3	Y	-0-					41
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	3	Y	-0-					41
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	3	Y	-0-					41
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	38	1	284	3	Y	-0-					41
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	43	1	327	3	Y	-0-					41
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	42	1	298	3	Y	-0-					41

ROUSSELOT "A" WELL #: 1005 RRCID -> 219865 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7223 - 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
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	Y	-0-					62
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	22	1	247	3	Y	-0-					62
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	3	Y	-0-					62
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	26	1	192	3	Y	-0-					62
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	31	1	236	3	Y	-0-					62
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	31	1	216	3	Y	-0-					62

BAILEY WELL #: 315 RRCID -> 219866 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7514 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					13
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					13
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					13
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	Y	-0-					13
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					13
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	3	Y	-0-					13

J. W. CHILDRESS WELL #: 1713 RRCID -> 220277 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7455 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CHILDRESS "B" WELL #: 504 RRCID -> 220304 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7422 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	N	-0-					32
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	N	-0-					32
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	N	-0-					32
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	26	1	194	3	N	-0-					32
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	29	1	217	3	N	-0-					32
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	29	1	203	3	N	-0-					32

P. L. CHILDRESS "E" WELL #: 6 RRCID -> 220575 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7487 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	N	-0-					13
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	27	1	304	3	N	-0-					13
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	N	-0-					13
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	38	1	280	3	N	-0-					13
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	38	1	288	3	N	-0-					13
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	43	1	305	3	N	-0-					13

LAUFFER WELL #: 1313 RRCID -> 220576 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8114 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	394	3	N	-0-					55
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	39	1	440	3	N	-0-					55
10	465	N	429	-0-	-36	-0-	24	1	405	3	N	-0-					55
11	390	N	285	-0-	-105	-0-	34	1	251	3	N	-0-					55
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	60	1	453	3	N	-0-					55
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	53	1	375	3	N	-0-					55

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
HEMPHILL WELL #: 2404 RRCID -> 220578 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7351 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	437	-0-	-28	-0-	25	1	406	3	Y	5					9
							6	9									
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	40	1	452	3	Y	-0-					9
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	465	3	Y	-0-					9
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	54	1	399	3	Y	3					12
							3	9									
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	56	1	422	3	Y	5					17
							6	9									
01	496	N	416	-0-	-80	-0-	52	1	363	3	Y	1	10	1			8
							1	9									

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 507 RRCID -> 220635 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7507 - 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
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	Y	1					30
							1	9									
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	24	1	269	3	Y	-0-					30
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	16	1	263	3	Y	-0-					30
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	32	1	235	3	Y	-0-					30
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	35	1	267	3	Y	-0-					30
01	279	N	234	-0-	-45	-0-	29	1	203	3	Y	2					32
							2	9									

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1802 RRCID -> 220640 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7478 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					42
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					42
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					42
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					42
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					42
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					42

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 424 RRCID -> 220641 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	Y	-0-					53
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	3	Y	-0-					53
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	Y	-0-					53
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	48	1	352	3	Y	-0-					53
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	48	1	366	3	Y	-0-					53
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	42	1	297	3	Y	-0-					53

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1218 RRCID -> 221369 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8358 - 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
08	465	N	299	-0-	-166	-0-	17	1	282	3	N	-0-					95
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	33	1	372	3	N	-0-					95
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	465	3	N	-0-					95
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	46	1	338	3	N	-0-					95
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	60	1	457	3	N	-0-					95
01	496	N	281	-0-	-215	-0-	35	1	246	3	N	-0-					95

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1009 RRCID -> 221493 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7386 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	-0-					28
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	14	1	155	3	N	-0-					28
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	N	-0-					28
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	N	-0-					28
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	21	1	160	3	N	-0-					28
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	18	1	124	3	N	-0-					28

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
ROUSSELOT "A" WELL #: 1006 RRCID -> 221498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7228 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					74
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	29	1	327	3	Y	-0-					74
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	3	Y	-0-					74
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					74
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	3	Y	-0-					74
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	52	1	363	3	Y	-0-					74

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 717 RRCID -> 221509 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7475 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	142	-0-	-75	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	18	1	130	3	Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	17	1	121	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS "B" WELL #: 502 RRCID -> 221511 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7423 - 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
08	372	N	236	-0-	-136	-0-	14	1	222	3	N	-0-					28
09	420	N	259	-0-	-161	-0-	21	1	238	3	N	-0-					28
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	N	-0-					28
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	36	1	270	3	N	-0-					28
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	32	1	242	3	N	-0-					28
01	372	N	215	-0-	-157	-0-	27	1	188	3	N	-0-					28

BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 420 RRCID -> 221524 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7502 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					27
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					27
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					27
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	3	Y	-0-					27
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	14	1	103	3	Y	-0-					27
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	13	1	92	3	Y	-0-					27

LAUFFER WELL #: 1317 RRCID -> 221760 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7468 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	146	-0-	-40	-0-	8	1	138	3	N	-0-					38
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	N	-0-					38
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	-0-					38
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	17	1	126	3	N	-0-					38
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	35	1	263	3	N	-0-					38
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	18	1	129	3	N	-0-					38

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 709 RRCID -> 221918 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7468 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	3	Y	-0-					14
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	307	3	Y	-0-					14
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	Y	-0-					14
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	37	1	272	3	Y	-0-					14
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	40	1	306	3	Y	20					34
							22	9									
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	37	1	256	3	Y	-0-					34

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 605 RRCID -> 221920 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7506 - 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
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	Y	-0-					33
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	3	Y	-0-					33
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	3	Y	-0-					33
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	254	3	Y	-0-					33
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	38	1	287	3	Y	-0-					33
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	34	1	237	3	Y	-0-					33

BAILEY WELL #: 415 RRCID -> 221929 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7490 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	1					50
							1	9									
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	1					51
							1	9									
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					51
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	Y	-0-					51
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					51
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	11	1	75	3	Y	-0-					51

BAILEY WELL #: 150 RRCID -> 221931 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7528 - 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
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					20
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					20
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					20
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					20
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					20
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					20

BAILEY WELL #: 418 RRCID -> 221932 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7523 - 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
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					65
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					65
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	78	3	Y	1					66
							1	9									
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	Y	-0-					66
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	Y	-0-					66
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	3	Y	-0-					66

ROUSSELOT WELL #: 1508 RRCID -> 222605 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8283 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	144	1	1070	3	N	-0-					32
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	3	N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 808 RRCID -> 222614 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7519 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	158	-0-	-307	-0-	9	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	320	-0-	-160	-0-	26	1	294	3	Y	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	424	3	Y	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	45	1	333	3	Y	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	42	1	322	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	222	-0-	-212	-0-	28	1	194	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 513 RRCID -> 222616 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7536 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					43
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					43
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	Y	-0-					43
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	21	1	158	3	Y	-0-					43
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	21	1	161	3	Y	-0-					43
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	21	1	148	3	Y	-0-					43

ROUSSELOT WELL #: 4607 RRCID -> 222619 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7260 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					15
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					15
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					15
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					15
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	N	-0-					15
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	N	-0-					15

ROUSSELOT WELL #: 1325 RRCID -> 222627 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8128 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	253	-0-	-88	-0-	15	1	238	3	N	-0-					50
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	286	3	N	-0-					50
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	3	N	-0-					50
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	33	1	246	3	N	-0-					50
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	36	1	271	3	N	-0-					50
01	341	N	266	-0-	-75	-0-	33	1	233	3	N	-0-					50

CHILDRESS, P. L. WELL #: 613 RRCID -> 222629 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7422 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	3			N	-0-					14
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-					14
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					14
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					14
01	93	N	40	-0-	-53	-0-	5	1	35	3	N	-0-					14

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 520 RRCID -> 224159 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7496 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	Y	-0-					8
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	245	3	Y	-0-					8
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	13	1	221	3	Y	-0-					8
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	25	1	188	3	Y	-0-					8
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	29	1	222	3	Y	2					10
							2	9									
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	220	3	Y	-0-					10

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 315 RRCID -> 224161 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7467 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	348	-0-	-272	-0-	20	1	325	3	Y	3					21
							3	9									
09	750	N	433	-0-	-317	-0-	35	1	396	3	Y	2					23
							2	9									
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	396	3	Y	3					26
							3	9									
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	45	1	337	3	Y	-0-					26
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	51	1	384	3	Y	4					30
							4	9									
01	434	N	373	-0-	-61	-0-	46	1	325	3	Y	2					32
							2	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 309X RRCID -> 224190 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7485 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	3	Y	-0-					25
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					25
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	Y	-0-					25
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	3	Y	-0-					25
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	22	1	168	3	Y	-0-					25
01	186	N	127	-0-	-59	-0-	16	1	111	3	Y	-0-					25

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 307 RRCID -> 224191 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7475 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	278	-0-	-63	-0-	16	1	262	3	Y	-0-					58
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	26	1	302	3	Y	-0-					58
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	3	Y	-0-					58
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	48	1	359	3	Y	-0-					58
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	35	1	263	3	Y	-0-					58
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	54	1	382	3	Y	1					59
							1	9									

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 711 RRCID -> 224429 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7443 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	59	-0-	-65	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					10
09	150	N	66	-0-	-84	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					10
10	124	N	56	-0-	-68	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					10
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					10
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					10
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	-0-					10

BAILEY WELL #: 319 RRCID -> 224456 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7526 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	Y	1					10
							1	9									
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	287	3	Y	2					12
							2	9									
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	Y	-0-					12
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	35	1	260	3	Y	1					13
							1	9									
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	38	1	289	3	Y	-0-					13
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	31	1	218	3	Y	1					14
							1	9									

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 823 RRCID -> 224624 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7676 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	150	-0-	-5	-0-	9	1	141	3	Y	-0-					41
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					41
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	Y	5					46
							6	9									
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					46
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	Y	1					47
							1	9									
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	16	1	114	3	Y	-0-	36	1			11

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1006 RRCID -> 224817 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8405 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	N	-0-					42
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	36	1	406	3	N	-0-					42
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	321	3	N	-0-					42
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	34	1	251	3	N	-0-					42
12	465	N	285	-0-	-180	-0-	33	1	252	3	N	-0-					42
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	39	1	274	3	N	-0-					42

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

P. L. CHILDRESS "C" WELL #: 903 RRCID -> 224823 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7472 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					30
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					30
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	3	N	-0-					30

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1213 RRCID -> 224834 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7506 - 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
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	N	-0-					5
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	3	N	-0-					5
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	N	-0-					5
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	28	1	209	3	N	-0-					5
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	32	1	239	3	N	-0-					5
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	29	1	202	3	N	-0-					5

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1007 RRCID -> 226767 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7441 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	N	-0-					22
09	360	N	278	-0-	-82	-0-	22	1	256	3	N	-0-					22
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	14	1	234	3	N	-0-					22
11	240	N	101	-0-	-139	-0-	12	1	89	3	N	-0-					22
12	279	N	207	-0-	-72	-0-	24	1	183	3	N	-0-					22
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	53	1	372	3	N	-0-					22

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 712 RRCID -> 226783 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7461 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	Y	-0-					20
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	32	1	360	3	Y	-0-					20
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	3	Y	-0-					20
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	44	1	329	3	Y	-0-					20
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	48	1	361	3	Y	-0-					20
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	46	1	323	3	Y	-0-					20

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 606X RRCID -> 226784 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7519 - 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
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					37
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					37
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					37
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					37
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					37
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					37

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 718 RRCID -> 227483 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7474 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	212	-0-	-36	-0-	12	1	200	3	Y	-0-					8
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	-0-					8
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	Y	-0-					8
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	27	1	203	3	Y	-0-					8
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	28	1	212	3	Y	-0-					8
01	248	N	163	-0-	-85	-0-	20	1	143	3	Y	-0-					8

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 505 RRCID -> 227486 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7493 - 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
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	34	1	546	3	Y	6					20
							7	9									
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	51	1	587	3	Y	17					37
							19	9									
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	37	1	626	3	Y	9					46
							10	9									
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	74	1	551	3	Y	9					55
							10	9									
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	83	1	627	3	Y	12					67
							13	9									
01	682	N	642	-0-	-40	-0-	79	1	552	3	Y	10	65	1			12
							11	9									

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1008 RRCID -> 227852 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 4162 - 7769

08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	359	3	N	-0-					55
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	39	1	449	3	N	-0-					55
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	73	1	1221	3	N	-0-					55
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	50	1	369	3	N	-0-					55
12	496	N	263	-0-	-233	-0-	31	1	232	3	N	-0-					55
01	1302	N	307	-0-	-995	-0-	38	1	269	3	N	-0-					55

CHILDRESS "B" WELL #: 505 RRCID -> 227899 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7487 - 7717

08	279	N	228	-0-	-51	-0-	13	1	215	3	N	-0-					58
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	25	1	280	3	N	-0-					58
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	N	-0-					58
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	33	1	244	3	N	-0-					58
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	35	1	265	3	N	-0-					58
01	310	N	265	-0-	-45	-0-	33	1	232	3	N	-0-					58

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 905 RRCID -> 227907 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7434 - 7808

08	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-					3
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					3
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					3
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					3
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					3
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-					3

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 512 RRCID -> 228946 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7496 - 7730

08	186	N	160	-0-	-26	-0-	9	1	151	3	Y	-0-					7
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					7
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	Y	6					13
							7	9									
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	16	1	118	3	Y	-0-					13
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	16	1	124	3	Y	1					14
							1	9									
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	19	1	132	3	Y	-0-					14

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 415 RRCID -> 228952 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7542 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	312	3	Y	4					19
							4	9									
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	29	1	327	3	Y	3					22
							3	9									
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	3	Y	-0-					22
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	41	1	306	3	Y	6					28
							7	9									
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	43	1	328	3	Y	-0-					28
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	44	1	312	3	Y	5					33
							6	9									

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 416 RRCID -> 228953 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7536 - 7744

08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	3	Y	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	45	1	515	3	Y	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	34	1	565	3	Y	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	58	1	427	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	487	-0-	-102	-0-	57	1	430	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	426	-0-	-132	-0-	53	1	373	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 412 RRCID -> 228955 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7527 - 7759

08	217	N	206	-0-	-11	-0-	12	1	194	3	Y	-0-					5
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					5
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	Y	-0-					5
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	28	1	205	3	Y	3					8
							3	9									
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	26	1	198	3	Y	-0-					8
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	26	1	182	3	Y	-0-					8

ROUSSELOT WELL #: 1326 RRCID -> 231052 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7486 - 7538

08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-					48
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	N	-0-					48
10	217	N	37	-0-	-180	-0-	2	1	35	3	N	-0-					48
11	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	3			N	-0-					48
12	217	N	34	-0-	-183	-0-	4	1	30	3	N	-0-					48
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					48

ROUSSELOT WELL #: 1401 RRCID -> 231053 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7326 - 7389

08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	546	3	N	-0-					16
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	55	1	622	3	N	-0-					16
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	38	1	631	3	N	-0-					16
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	72	1	535	3	N	-0-					16
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	83	1	633	3	N	-0-					16
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	73	1	512	3	N	-0-					16

BAILEY WELL #: 328 RRCID -> 231054 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7710 - 7785

08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	3	Y	-0-					61
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	3	Y	-0-					61
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	3	Y	-0-					61
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	35	1	258	3	Y	-0-					61
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	40	1	302	3	Y	-0-					61
01	341	N	290	-0-	-51	-0-	36	1	254	3	Y	-0-					61

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1107 RRCID -> 231057 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7439 - 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
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	N	-0-					7
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	328	3	N	-0-					7
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	3	N	-0-					7
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	42	1	308	3	N	-0-					7
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	42	1	319	3	N	-0-					7
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	48	1	337	3	N	-0-					7

BAILEY WELL #: 231 RRCID -> 231061 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7496 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					14
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					14
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	-0-					14
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	18	1	132	3	Y	-0-					14
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	18	1	138	3	Y	-0-					14
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	14	1	96	3	Y	-0-					14

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1020 RRCID -> 231062 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7400 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	104	-0-	-237	-0-	6	1	98	3	N	-0-					65
09	360	N	8	-0-	-352	-0-	1	1	7	3	N	-0-					65
10	341	N	228	-0-	-113	-0-	13	1	215	3	N	-0-					65
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	47	1	349	3	N	-0-					65
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	49	1	373	3	N	-0-					65
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	48	1	336	3	N	-0-					65

BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 428 RRCID -> 231063 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7463 - 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
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					38
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					38
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					38
11	90	N	22	-0-	-68	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					38
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	3	Y	-0-					38
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	3	Y	-0-					38

BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 413 RRCID -> 231064 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7519 - 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
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	18	1	288	3	Y	-0-					12
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	28	1	317	3	Y	-0-					12
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	3	Y	-0-					12
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	39	1	292	3	Y	3					15
							3	9									
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	42	1	319	3	Y	-0-					15
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	34	1	237	3	Y	-0-					15

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 536 RRCID -> 232566 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7494 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	295	-0-	-77	-0-	17	1	278	3	Y	-0-					28
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	318	3	Y	-0-					28
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	3	Y	-0-					28
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	41	1	304	3	Y	-0-					28
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	42	1	315	3	Y	-0-					28
01	372	N	298	-0-	-74	-0-	37	1	261	3	Y	-0-					28

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 311 RRCID -> 232569 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7464 - 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
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	15	1	241	3	Y	2					23
							2	9									
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	284	3	Y	1					24
							1	9									
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	Y	1					25
							1	9									
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	32	1	240	3	Y	1					26
							1	9									
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	39	1	299	3	Y	-0-					26
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	34	1	238	3	Y	2					28
							2	9									

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1004 RRCID -> 232573 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7452 - 7802

08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	N	2					36
							2	9									
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	8	1	97	3	N	1					37
							1	9									
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					37
11	180	N	84	-0-	-96	-0-	10	1	74	3	N	-0-					37
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	10	1	79	3	N	-0-					37
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	10	1	71	3	N	-0-					37

BAILEY WELL #: 230 RRCID -> 232575 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7461 - 7852

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 152 RRCID -> 232577 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7553 - 7768

08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	36	1	592	3	Y	-0-					23
09	690	N	519	-0-	-171	-0-	42	1	477	3	Y	-0-					23
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	44	1	735	3	Y	-0-					23
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	88	1	649	3	Y	-0-					23
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	106	1	802	3	Y	5					28
							6	9									
01	775	N	647	-0-	-128	-0-	80	1	561	3	Y	5					33
							6	9									

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 720 RRCID -> 232579 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7490 - 7828

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					41
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					41

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 713 RRCID -> 232642 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7461 - 7816

08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					5
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					5
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					5
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	3	Y	-0-					5
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	3	Y	-0-					5
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	14	1	96	3	Y	-0-					5

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY WELL #: 153 RRCID -> 233292 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7507 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					21
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					21
10	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	3			Y	-0-					21
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					21
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					21
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					21

BAILEY WELL #: 232 RRCID -> 233293 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7448 - 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
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	397	3	Y	1					10
							1	9									
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	36	1	416	3	Y	2					12
							2	9									
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	409	3	Y	1					13
							1	9									
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	47	1	349	3	Y	3					16
							3	9									
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	51	1	390	3	Y	-0-					16
01	434	N	382	-0-	-52	-0-	47	1	331	3	Y	4					20
							4	9									

BAILEY WELL #: 237 RRCID -> 233294 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7498 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	Y	-0-					17
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	Y	-0-					17
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	3	Y	-0-					17
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	24	1	175	3	Y	-0-					17
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	26	1	197	3	Y	-0-					17
01	248	N	177	-0-	-71	-0-	22	1	155	3	Y	-0-					17

BAILEY WELL #: 408 RRCID -> 233295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7484 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					21
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					21
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	Y	-0-					21
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158	3	Y	-0-					21
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	21	1	159	3	Y	-0-					21
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	20	1	142	3	Y	-0-					21

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1803 RRCID -> 234277 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7678 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					35
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	30	1	339	3	Y	-0-					35
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	Y	-0-					35
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	25	1	187	3	Y	-0-					35
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	29	1	218	3	Y	-0-					35
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	29	1	205	3	Y	-0-					35

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 818 RRCID -> 234278 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7515 - 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
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					3
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					3
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					3
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	Y	-0-					3
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					3
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					3

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CHILDRESS WELL #: 1604 RRCID -> 234280 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	3	N	-0-					79
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	13	1	153	3	N	-0-					79
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-					79
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	3	N	-0-					79
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	17	1	128	3	N	-0-					79
01	186	N	61	-0-	-125	-0-	8	1	53	3	N	-0-					79

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1809 RRCID -> 234282 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7696 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	84	-0-	-40	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					10
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					10
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	-0-					10
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	3	Y	-0-					10
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	13	1	95	3	Y	-0-					10
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	12	1	85	3	Y	-0-					10

BAILEY WELL #: 326 RRCID -> 234283 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7523 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					36
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					36
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					36
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	Y	-0-					36
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	3	Y	-0-					36
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	113	3	Y	1					37
							1	9									

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 805 RRCID -> 234910 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7487 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					13
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					13
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					13
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	3	Y	-0-					13
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	15	1	116	3	Y	-0-					13
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	15	1	103	3	Y	-0-					13

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1810 RRCID -> 237564 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7493 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					4
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 610 RRCID -> 238433 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7518 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	1					9
							1	9									
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	Y	-0-					9
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					9
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	Y	-0-					9
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	16	1	119	3	Y	-0-					9
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	14	1	97	3	Y	-0-					9

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
P. L. CHILDRESS "G" WELL #: 1021 RRCID -> 238444 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7432 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	N	-0-					49
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	26	1	292	3	N	-0-					49
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	341	3	N	-0-					49
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	51	1	378	3	N	-0-					49
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	55	1	416	3	N	-0-					49
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	46	1	321	3	N	21					70
							23	9									

BAILEY WELL #: 238 RRCID -> 238630 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7490 - 7741

08	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					27
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					27
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					27
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	Y	-0-					27
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	15	1	113	3	Y	-0-					27
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	12	1	81	3	Y	-0-					27

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1905 RRCID -> 239767 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7548 - 7803

08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	Y	2	92	1			38
							2	9									
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	190	3	Y	5					43
							6	9									
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	Y	-0-					43
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	Y	-0-					43
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	28	1	211	3	Y	73	90	1			26
							80	9									
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	22	1	155	3	Y	24					50
							26	9									

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 807 RRCID -> 239769 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7402 - 7508

08	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					9
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					9
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					9
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	Y	-0-					9
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	Y	-0-					9
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	12	1	84	3	Y	-0-					9

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 804 RRCID -> 239771 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7475 - 7722

08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	29	1	465	3	Y	-0-					9
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	44	1	504	3	Y	-0-					9
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	505	3	Y	17					26
							19	9									
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	62	1	457	3	Y	-0-					26
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	67	1	510	3	Y	-0-					26
01	558	N	495	-0-	-63	-0-	62	1	433	3	Y	-0-					26

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 534 RRCID -> 240780 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7488 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	35	1	563	3	Y	9					58
							10	9									
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	54	1	613	3	Y	2					60
							2	9									
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	35	1	583	3	Y	-0-					60
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	72	1	536	3	Y	19					79
							21	9									
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	74	1	563	3	Y	3	74	1			8
							3	9									
01	620	N	551	-0-	-69	-0-	68	1	477	3	Y	5					13
							6	9									

BAILEY WELL #: 327 RRCID -> 240945 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7521 - 7765

08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	Y	-0-					27
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					27
10	155	N	54	-0-	-101	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					27
11	120	N	48	-0-	-72	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					27
12	155	N	76	-0-	-79	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					27
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					27

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 514 RRCID -> 240949 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7498 - 7709

08	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					57
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					57
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					57
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	3	Y	-0-					57
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	14	1	105	3	Y	-0-					57
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	13	1	88	3	Y	1					58
							1	9									

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 821 RRCID -> 240950 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7658 - 7863

08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	40	1	650	3	Y	-0-					10
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	71	1	810	3	Y	-0-					10
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	44	1	742	3	Y	15					25
							17	9									
11	660	N	604	-0-	-56	-0-	72	1	532	3	Y	-0-					25
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	108	1	815	3	Y	11					36
							12	9									
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	91	1	640	3	Y	-0-					36

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 612 RRCID -> 241395 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7822

08	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					24
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					24
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					24
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	3	Y	-0-					24
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	Y	-0-					24
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	3	Y	-0-					24

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 621 RRCID -> 241410 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7711

08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					3
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	Y	-0-					3
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					3
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	20	1	151	3	Y	-0-					3
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	22	1	165	3	Y	-0-					3
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	21	1	146	3	Y	-0-					3

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
ROUSSELOT WELL #: 1516 RRCID -> 242581 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8300 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	41	-0-	-145	-0-	2	1	39	3	N	-0-					40
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					40
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-					40
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-					40
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	N	-0-					40
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	137	3	N	-0-					40

HEMPHILL WELL #: 2403 RRCID -> 242632 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7295 - 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
08	217	N	136	-0-	-81	-0-	8	1	124	3	Y	4					8
							4	9									
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					8
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	Y	-0-					8
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	126	3	Y	5					13
							6	9									
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	16	1	125	3	Y	5					18
							6	9									
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	16	1	115	3	Y	-0-	10	1			8

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 313 RRCID -> 242635 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8567 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	237	-0-	-11	-0-	14	1	223	3	Y	-0-					29
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	239	3	Y	-0-					29
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	Y	-0-					29
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	3	Y	-0-					29
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	231	3	Y	-0-					29
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	28	1	196	3	Y	-0-					29

BAILEY WELL #: 246 RRCID -> 242636 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7502 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					42
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					42
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	-0-					42
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	182	3	Y	-0-					42
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	26	1	196	3	Y	-0-					42
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	24	1	170	3	Y	-0-					42

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 537 RRCID -> 242637 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8515 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	393	-0-	-10	-0-	23	1	369	3	Y	1					43
							1	9									
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	37	1	425	3	Y	-0-					43
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	25	1	421	3	Y	-0-					43
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	53	1	395	3	Y	-0-					43
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	62	1	471	3	Y	10	43	1			10
							11	9									
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	61	1	429	3	Y	-0-					10

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 423 RRCID -> 242639 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7527 - 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
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	346	3	Y	-0-					43
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	41	1	467	3	Y	-0-					43
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	656	3	Y	-0-					43
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	44	1	325	3	Y	7					50
							8	9									
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	91	1	687	3	Y	-0-					50
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	55	1	388	3	Y	8	48	1			10
							9	9									

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1009 RRCID -> 242750 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8562 - 8621

08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	3	N	-0-					57
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	36	1	416	3	N	-0-					57
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	25	1	422	3	N	-0-					57
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	52	1	382	3	N	-0-					57
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	55	1	416	3	N	-0-					57
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	55	1	382	3	N	-0-					57

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 806 RRCID -> 242751 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8636 - 8792

08	155	N	131	-0-	-24	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					28
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					28
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					28
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	151	3	Y	-0-					28
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	21	1	157	3	Y	-0-					28
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139	3	Y	-0-					28

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 522 RRCID -> 244862 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7517 - 7753

08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					24
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					24
10	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-					24
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					24
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					24
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					24

ROUSSELOT WELL #: 1316 RRCID -> 245811 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8116 - 8414

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1016 RRCID -> 246299 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7387 - 8686

08	186	N	45	-0-	-141	-0-	3	1	42	3	N	-0-					8
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					8
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					8
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	73	1	554	3	N	-0-					8
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	95	1	668	3	N	-0-					8

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1005 RRCID -> 246300 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7476 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	3	N	-0-					15
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	30	1	344	3	N	-0-					15
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	N	-0-					15
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	42	1	314	3	N	-0-					15
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	44	1	332	3	N	-0-					15
01	372	N	238	-0-	-134	-0-	30	1	208	3	N	-0-					15

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 312 RRCID -> 246301 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7461 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	3	Y	-0-					13
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					13
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					13
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	151	3	Y	-0-					13
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	20	1	153	3	Y	-0-					13
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	20	1	140	3	Y	-0-					13

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 908 RRCID -> 246302 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7442 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	86	3	N	3					23
							3	9									
09	180	N	111	-0-	-69	-0-	9	1	102	3	N	-0-					23
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	N	-0-					23
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	161	3	N	-0-					23
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	3	N	-0-					23
01	217	N	115	-0-	-102	-0-	14	1	101	3	N	-0-					23

BAILEY WELL #: 243 RRCID -> 246321 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7486 - 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
08	527	N	293	-0-	-234	-0-	17	1	276	3	Y	-0-					33
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	70	1	801	3	Y	-0-					33
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	13	1	216	3	Y	-0-					33
11	270	N	190	-0-	-80	-0-	23	1	167	3	Y	-0-					33
12	527	N	246	-0-	-281	-0-	29	1	217	3	Y	-0-					33
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	35	1	249	3	Y	-0-					33

BAILEY WELL #: 239 RRCID -> 246322 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7478 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	Y	-0-					19
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	17	1	191	3	Y	1					20
							1	9									
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	13	1	214	3	Y	-0-					20
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	26	1	191	3	Y	-0-					20
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	28	1	210	3	Y	-0-					20
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	34	1	236	3	Y	1					21
							1	9									

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 825 RRCID -> 247151 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7466 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	275	-0-	-66	-0-	16	1	258	3	Y	1	22	1			37
							1	9									
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	360	3	Y	1					38
							1	9									
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	407	3	Y	20					58
							22	9									
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	37	1	273	3	Y	-0-					58
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	44	1	335	3	Y	15					73
							17	9									
01	372	N	294	-0-	-78	-0-	37	1	257	3	Y	-0-					73

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 824 RRCID -> 247152 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	3	Y	-0-					20
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	19	1	217	3	Y	-0-					20
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	29	1	482	3	Y	-0-					20
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	38	1	279	3	Y	-0-					20
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	65	1	490	3	Y	-0-					20
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	35	1	249	3	Y	-0-					20

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1215 RRCID -> 247432 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7467 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-					33
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	N	-0-					33
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	3	N	-0-					33
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	23	1	168	3	N	-0-					33
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	20	1	155	3	N	-0-					33
01	217	N	150	-0-	-67	-0-	19	1	131	3	N	-0-					33

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 434 RRCID -> 250794 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7502 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	931	-0-	-92	-0-	53	1	864	3	Y	13					25
							14	9									
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	83	1	948	3	Y	6					31
							7	9									
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	61	1	1015	3	Y	-0-					31
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	117	1	867	3	Y	13					44
							14	9									
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	132	1	1001	3	Y	-0-					44
01	1085	N	856	-0-	-229	-0-	105	1	740	3	Y	10	48	1			6
							11	9									

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 826 RRCID -> 254952 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7680 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	864	N	864	-0-	-0-	-0-	50	1	814	3	Y	-0-					44
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	75	1	857	3	Y	-0-					44
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	65	1	1097	3	Y	13					57
							14	9									
11	840	N	800	-0-	-40	-0-	95	1	705	3	Y	-0-					57
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	139	1	1053	3	Y	15	61	1			11
							17	9									
01	961	N	937	-0-	-24	-0-	117	1	820	3	Y	-0-					11

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 910 RRCID -> 254955 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7437 - 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
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	33	1	540	3	N	-0-					46
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	52	1	593	3	N	-0-					46
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	38	1	629	3	N	-0-					46
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	72	1	533	3	N	-0-					46
12	682	N	654	-0-	-28	-0-	76	1	575	3	N	3					49
							3	9									
01	682	N	568	-0-	-114	-0-	71	1	495	3	N	2					51
							2	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
HEMPHILL WELL #: 2405 RRCID -> 255550 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7302 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	470	3	Y	4					8
							4	9									
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	46	1	526	3	Y	-0-					8
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	35	1	590	3	Y	-0-					8
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	71	1	527	3	Y	4					12
							4	9									
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	79	1	598	3	Y	5					17
							6	9									
01	620	N	448	-0-	-172	-0-	56	1	391	3	Y	1	10	1			8
							1	9									

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1022 RRCID -> 255551 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7420 - 7496

08	403	N	165	-0-	-238	-0-	10	1	155	3	N	-0-					56
09	420	N	330	-0-	-90	-0-	27	1	303	3	N	-0-					56
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	374	3	N	-0-					56
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	48	1	356	3	N	-0-					56
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	51	1	390	3	N	-0-					56
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	48	1	336	3	N	-0-					56

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1220 RRCID -> 256172 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7489 - 7666

08	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					28
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					28
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					28
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-					28
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	N	-0-					28
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	6	1	39	3	N	-0-					28

ROUSSELOT WELL #: 1517 RRCID -> 256173 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7342 - 8316

08	372	N	323	-0-	-49	-0-	19	1	304	3	N	-0-					53
09	390	N	352	-0-	-38	-0-	28	1	324	3	N	-0-					53
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	3	N	-0-					53
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	40	1	299	3	N	-0-					53
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	39	1	298	3	N	-0-					53
01	465	N	263	-0-	-202	-0-	33	1	230	3	N	-0-					53

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1008 RRCID -> 256784 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7437 - 7780

08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					16
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-					16
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					16
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	N	-0-					16
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	11	1	81	3	N	-0-					16
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	N	-0-					16

CHILDRESS "B" WELL #: 501 RRCID -> 256785 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7630 - 7682

08	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					13
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-					13
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					13
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					13
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	51	1	387	3	N	-0-					13
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	94	1	656	3	N	-0-					13

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 909 RRCID -> 256786 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7464 - 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
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	3	N	-0-					35
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	42	1	476	3	N	-0-					35
10	465	N	226	-0-	-239	-0-	13	1	213	3	N	-0-					35
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	70	1	516	3	N	-0-					35
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	71	1	540	3	N	-0-					35
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	70	1	490	3	N	1					36
							1	9									

CHILDRESS, P. L. "F" WELL #: 1601 RRCID -> 256787 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7516 - 8370

08	217	N	202	-0-	-15	-0-	12	1	190	3	N	-0-					60
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	N	-0-					60
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	3	N	-0-					60
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	53	1	396	3	N	-0-					60
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	52	1	396	3	N	-0-					60
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	48	1	337	3	N	-0-					60

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 425 RRCID -> 256810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7683 - 7758

08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	43	1	702	3	Y	2					53
							2	9									
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	67	1	768	3	Y	3					56
							3	9									
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	47	1	784	3	Y	-0-					56
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	90	1	668	3	Y	-0-					56
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	112	1	853	3	Y	9	60	1			5
							10	9									
01	837	N	791	-0-	-46	-0-	97	1	684	3	Y	9					14
							10	9									

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1207 RRCID -> 257170 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7500 - 7798

08	124	N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	3	N	-0-					48
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	9	1	105	3	N	-0-					48
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-					48
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	3	N	-0-					48
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	14	1	103	3	N	-0-					48
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	202	3	N	-0-					48

HEMPHILL WELL #: 2406 RRCID -> 257313 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8374 - 8570

08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	57	1	921	3	Y	3					7
							3	9									
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	76	1	868	3	Y	-0-					7
10	992	N	795	-0-	-197	-0-	45	1	750	3	Y	-0-					7
11	960	N	639	-0-	-321	-0-	75	1	558	3	Y	5					12
							6	9									
12	961	N	836	-0-	-125	-0-	97	1	733	3	Y	5					17
							6	9									
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	86	1	603	3	Y	1	10	1			8
							1	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CHILDRESS, P. L. WELL #: 605 RRCID -> 258468 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7696 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	65	1	1061	3	N	9					16
							10	9									
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	107	1	1218	3	N	10					26
							11	9									
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	73	1	1229	3	N	8					34
							9	9									
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	135	1	1003	3	N	9					43
							10	9									
12	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	145	1	1101	3	N	9					52
							10	9									
01	1302	N	1069	-0-	-233	-0-	132	1	923	3	N	13					65
							14	9									

CHILDRESS, P. L. "F" WELL #: 1606 RRCID -> 259160 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8340 - 8354

08	341	N	145	-0-	-196	-0-	8	1	137	3	N	-0-					22
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	14	1	159	3	N	-0-					22
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	382	3	N	-0-					22
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	28	1	205	3	N	-0-					22
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	184	3	N	-0-					22
01	341	N	206	-0-	-135	-0-	25	1	173	3	N	7					29
							8	9									

CHILDRESS, P. L. WELL #: 618 RRCID -> 259163 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7732 - 8652

08	1612	N	1329	-0-	-283	-0-	77	1	1252	3	N	-0-					49
09	2220	N	2107	-0-	-113	-0-	170	1	1937	3	N	-0-					49
10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	140	1	2356	3	N	-0-					49
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	219	1	1625	3	N	-0-					49
12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	308	1	2338	3	N	-0-					49
01	2511	N	2268	-0-	-243	-0-	283	1	1985	3	N	-0-					49

BAILEY WELL #: 234 RRCID -> 263256 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7496 - 7626

08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	369	3	Y	4					92
							4	9									
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	37	1	418	3	Y	2					94
							2	9									
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	427	3	Y	3					97
							3	9									
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	51	1	377	3	Y	2					99
							2	9									
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	55	1	414	3	Y	5	94	1			10
							6	9									
01	465	N	394	-0-	-71	-0-	49	1	342	3	Y	3					13
							3	9									

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 810 RRCID -> 263293 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7485 - 7713

08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	3	Y	-0-					77
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	280	3	Y	31					108
							34	9									
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	288	3	Y	7					115
							8	9									
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	263	3	Y	3					118
							3	9									
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	41	1	308	3	Y	-0-					118
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	38	1	267	3	Y	5					123
							6	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
DAVIDSON WELL #: 3406 RRCID -> 263303 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7893 - 7934

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

LAUFFER WELL #: 1306 RRCID -> 263326 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7389 - 8269

08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					90
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					90
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CHANDLER "44" WELL #: 4403 RRCID -> 284750 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 3540 - 6133

08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	48					412
							53	9									
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	22					434
							24	9									
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					434
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					434
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	N	29	173	1			290
							32	9									
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					290

OZONA, NW. (CANYON) 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
CHANDLER, E. H. WELL #: A 9 RRCID -> 108647 COMPL. DATE 09/09/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6400 - 6483

08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	#	93	-0-	-57	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
10	155	#	6	-0-	-149	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	150	#	7	-0-	-143	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	93	#	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	93	#	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

CHANDLER, E. H. OIL UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 210601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6481 - 6632

08	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					90
09	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					90
10	155	#	144	-0-	-11	-0-	133	2	11	9	Y	10					100
11	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-	35	1			65
12	385	R	385	-0-	-0-	-0-	353	2	32	9	Y	29					94
01	299	R	299	-0-	-0-	-0-	291	2	8	9	Y	7	34	1			67

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ROBISON, P. T. WELL #: 2 RRCID -> 158842 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

08	217	#	170	-0-	-47	-0-	170	3			Y	-0-					41
09	180	#	162	-0-	-18	-0-	162	3			Y	-0-					41
10	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	3			Y	-0-					41
11	187	R	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	Y	2					43
12	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					43
01	180	R	180	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					43

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404

BAGGETT "A" WELL #: 4R RRCID -> 208391 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6706 - 6760

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

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 208393 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6889 - 6917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	#	714	-0-	-30	-0-	699	2	15	9	N	14					56
09	839	R	839	-0-	-0-	-0-	827	2	12	9	N	11					67
10	744	#	679	-0-	-65	-0-	668	2	11	9	N	10					77
11	720	#	627	-0-	-93	-0-	607	2	20	9	N	18					95
12	865	R	865	-0-	-0-	-0-	850	2	15	9	N	14					109
01	822	R	822	-0-	-0-	-0-	821	2	1	9	N	1					110

BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 215504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6795 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	#	204	-0-	-168	-0-	204	2			N	-0-					154
09	360	#	281	-0-	-79	-0-	281	2			N	-0-					154
10	372	#	10	-0-	-362	-0-	10	2			N	-0-					154
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					154
12	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					154
01	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	1050	2	2	9	N	2					156

RED STAG OPERATING, LLC 697118

BAGGETT 44 WELL #: 4 RRCID -> 156352 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6527 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	404	R	404	-0-	-0-	-0-	275	3	129	9	Y	117	120	1			43
09	350	R	350	-0-	-0-	-0-	227	3	123	9	Y	112	120	1			35
10	496	#	379	-0-	-117	-0-	255	3	124	9	Y	113	73	1			75
11	480	#	395	-0-	-85	-0-	259	3	136	9	Y	124	123	1			76
12	496	#	369	-0-	-127	-0-	238	3	131	9	Y	119	146	1			49
*01	403	#	372	-0-	-31	-0-	256	3	116	9	Y	105	86	1			68

THOMPSON 47 WELL #: 9 RRCID -> 203426 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1523	R	1523	-0-	-0-	-0-	1478	3	45	9	N	41	42	1			40
09	1590	R	1590	-0-	-0-	-0-	1547	3	43	9	N	39	42	1			37
10	1386	R	1386	-0-	-0-	-0-	1342	3	44	9	N	40	26	1			51
11	1014	R	1014	-0-	-0-	-0-	967	3	47	9	N	43	43	1			51
12	1325	R	1325	-0-	-0-	-0-	1279	3	46	9	N	42	51	1			42
*01	1292	R	1292	-0-	-0-	-0-	1251	3	41	9	N	37	30	1			49

THOMPSON 50 WELL #: 2 RRCID -> 204578 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6439 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1273	R	1273	-0-	-0-	-0-	1258	3	15	9	Y	14	15	1			7
09	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	1108	3	15	9	Y	14	15	1			6
10	1860	#	1206	-0-	-654	-0-	1191	3	15	9	Y	14	9	1			11
11	1560	#	1206	-0-	-354	-0-	1189	3	17	9	Y	15	15	1			11
12	1488	#	1138	-0-	-350	-0-	1121	3	17	9	Y	15	18	1			8
*01	1271	#	1075	-0-	-196	-0-	1061	3	14	9	Y	13	11	1			10

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HAGELSTEIN WELL #: 1 RRCID -> 290715 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6776 - 6806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217 #	156	-0-	-61	-0-	144	3	12	9	N	11					33
09	210 #	123	-0-	-87	-0-	110	3	13	9	N	12					45
10	217 #	120	-0-	-97	-0-	108	3	12	9	N	11					56
11	150 #	79	-0-	-71	-0-	79	3			N	-0-					56
12	155 #	85	-0-	-70	-0-	79	3	6	9	N	5					61
*01	155 #	75	-0-	-80	-0-	65	3	10	9	N	9					70

OZONA, NW. (SPRABERRY) 67999 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
MAYJAC I, LLC 536431
MEADOWS, HENRY E. WELL #: 1 RRCID -> 283987 COMPL. DATE 07/31/1966 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 3738 - 3748

08	0	90	-0-	90	14456	90	1			N	-0-					26
09	0	90	-0-	90	14546	90	1			N	-0-					26
10	14B DENY	87	-0-	87	14633	87	1			N	-0-					26
11	14B DENY	87	-0-	87	14720	87	1			N	-0-					26
12	14B DENY	87	-0-	87	14807	87	1			N	-0-					26
01	14B DENY	148	-0-	148	14955	148	1			N	-0-					26

RED STAG OPERATING, LLC 697118
THOMPSON -47- WELL #: 3 RRCID -> 293347 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3513 - 4444

08	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	150 #	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	155 #	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

OZONA, SOUTH (PERMIAN LOWER) 68000 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. 253162
HELBING, WALLEN WELL #: 6 RRCID -> 107337 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 3110 - 3122

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELBING, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 022806 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 3051 - 3064

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, SW. (CLEAR FORK) 68002 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 184735 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 3276

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, SW. (CLEAR FORK) //CONT.// 68002 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN, VADA WELL #: 13 RRCID -> 221489 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 3130 - 3147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (CLEAR FORK 3250) 68002 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
CAL-MON WELL #: 6 RRCID -> 151774 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 3264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING 17 WELL #: 3C RRCID -> 153845 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 3279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING 18 WELL #: 5 RRCID -> 212013 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 3602 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (SIMPSON, LO.) 68002 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
BEAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 216658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9724 - 9744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
HENDERSON TRUST X WELL #: 4101 RRCID -> 147205 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8681 - 881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2	Y	-0-			-0-
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	Y	-0-			-0-
10	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	1221	2	Y	-0-			-0-
11	1290 N	1203	-0-	-87	-0-	1203	2	Y	-0-			-0-
12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2	Y	-0-			-0-
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2	Y	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC //CONT.// 078050
HENDERSON TRUST "X" WELL #: 3701 RRCID -> 153237 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8476 - 8650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		Y	-0-			-0-
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		Y	-0-			-0-
10	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	2		Y	-0-			-0-
11	660 N	600	-0-	-60	-0-	600	2		Y	-0-			-0-
12	682 N	602	-0-	-80	-0-	602	2		Y	-0-			-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		Y	-0-			-0-

DJH OIL & GAS LLC 221734
HENDERSON, J. W. III "E" WELL #: 32A RRCID -> 132186 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9280 - 9419

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2022

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 47 RRCID -> 167461 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9326 - 9407

08	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2		N	-0-			-0-
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2		N	-0-			-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-			-0-
11	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2024

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: RRCID -> 205063 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9394 - 9719

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2020

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MILLSPAUGH WELL #: 1 T RRCID -> 030760 COMPL. DATE 04/11/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9285 - 9359

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030768 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A

08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
09	540 N	459	-0-	-81	-0-	459	3		N	-0-			-0-
10	558 N	423	-0-	-135	-0-	423	3		N	-0-			-0-
11	480 N	300	-0-	-180	-0-	300	3		N	-0-			-0-
12	465 N	255	-0-	-210	-0-	255	3		N	-0-			-0-
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

BEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 099874 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9593 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	300	N	172	-0-	-128	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 121627 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9538 - 9665

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 23 RRCID -> 137047 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "C" WELL #: 6 D RRCID -> 152188 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 8557 - 8606

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 4 F RRCID -> 152210 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8634 - 8770

08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 4 D RRCID -> 152652 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8524 - 8610

08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. WELL #: 27 D RRCID -> 153573 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9230

08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON, J. W. WELL #: 3-D RRCID -> 153629 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9205 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 28D RRCID -> 153752 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9311 - 9324

08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 3-D RRCID -> 154365 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8724 - 8744

08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 5 D RRCID -> 154378 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8584 - 8600

08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 4-D RRCID -> 154987 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8728 - 8747

08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 2 D RRCID -> 156542 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8668 - 8714

08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	52	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 157201 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8631 - 8723

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH "B" WELL #: 5 D RRCID -> 157447 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8528 - 8542

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

COUCH "B" WELL #: 6 D RRCID -> 157466 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8581 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	420	N	118	-0-	-302	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 159256 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9646 PERF. N/A

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

COUCH "C" WELL #: 8H RRCID -> 160230 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12154 PERF. 8920 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	3			N	-0-					-0-
09	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					-0-
11	600	N	494	-0-	-106	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 7H RRCID -> 162107 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8100 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	420	N	147	-0-	-273	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 5H RRCID -> 164500 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12131 PERF. 9000 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	570	N	433	-0-	-137	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	651	N	432	-0-	-219	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 7HR RRCID -> 170979 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9400 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1617	3			N	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 191158 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COUCH "C" WELL #: 10 RRCID -> 191930 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
HENDERSON, JOHN W. III "C" WELL #: 3 RRCID -> 068303 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 14 L RRCID -> 097074 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9282 - 9627

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VADA BEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 132185 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9180 - 9346

08	1364 N	525	-0-	-839	-0-	525	2		N	-0-			-0-
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
10	1488 N	1229	-0-	-259	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
12	1488 N	547	-0-	-941	-0-	547	2		N	-0-			-0-
*01	1240 N	767	-0-	-473	-0-	767	3		N	-0-	11	7	11

HENDERSON, JOHN W. III L WELL #: 34 L RRCID -> 133700 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9218 - 9383

08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			1
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			1
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			1
11	300 N	68	-0-	-232	-0-	68	2		N	-0-			1
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			1
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			1

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 35 L RRCID -> 135032 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9353 - 9429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418 X	177	-0-	-2241	-0-	177	2		Y	-0-			-0-
09	2340 X	2107	-0-	-233	-0-	2107	2		Y	-0-			-0-
10	2294 X	2024	-0-	-270	-0-	2024	2		Y	-0-			-0-
11	2220 X	893	-0-	-1327	-0-	893	2		Y	-0-			-0-
12	2170 X	1136	-0-	-1034	-0-	1136	2		Y	-0-			-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 41 RRCID -> 140952 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9316 - 9388

08	899 N	357	-0-	-542	-0-	357	2		N	-0-			-0-
09	1410 N	1328	-0-	-82	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
10	1333 N	1084	-0-	-249	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
12	1364 N	351	-0-	-1013	-0-	351	2		N	-0-			-0-
01	1085 N	452	-0-	-633	-0-	452	3		N	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2301L RRCID -> 142509 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8844 - 8935

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 2402RL RRCID -> 142514 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8776 - 9045

08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3		Y	-0-			-0-
09	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	3		Y	-0-			-0-
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3		Y	-0-			-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3		Y	-0-			-0-
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3		Y	-0-			-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2401ML RRCID -> 142864 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9286 - 9330

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2701ST RRCID -> 142865 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8885 - 9113

08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
09	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	3		N	-0-			-0-
10	558 N	498	-0-	-60	-0-	498	3		N	-0-			-0-
11	510 N	439	-0-	-71	-0-	439	3		N	-0-			-0-
12	558 N	495	-0-	-63	-0-	495	3		N	-0-			-0-
01	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	3		N	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2302L RRCID -> 142866 COMPL. DATE 10/05/1992 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8813 - 8888

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3601ST RRCID -> 142970 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8441 - 8510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	3		Y	-0-	11	1	-0-
09	420 N	342	-0-	-78	-0-	342	3		Y	-0-			-0-
10	403 N	304	-0-	-99	-0-	304	3		Y	-0-			-0-
11	360 N	312	-0-	-48	-0-	312	3		Y	-0-			-0-
12	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3		Y	-0-			-0-
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3401L RRCID -> 142973 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 9003

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3301L RRCID -> 143065 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8786 - 9168

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 3 L RRCID -> 144178 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8690 - 8894

08	T. A.	5	-0-	5	15	5	3		Y	-0-			-0-
09	T. A.	3	-0-	3	18	3	3		Y	-0-			-0-
10	T. A.	5	-0-	5	23	5	3		Y	-0-			-0-
11	25 X	2	-0-	-23	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2702L RRCID -> 144182 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9060 - 9211

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2402ML RRCID -> 144199 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9296 - 9400

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3402L RRCID -> 144201 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8814 - 9009

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON WELL #: 2401L RRCID -> 144404 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8724 - 8799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3303L RRCID -> 144666 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8814 - 9012

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "GG" WELL #: 1901L RRCID -> 144670 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8703 - 8879

08	155 N	52	-0-	-103	-0-	52	3			Y	-0-					119
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					119
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					119
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					119
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	358	3	8	9	Y	7					126
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	234	3	3	9	Y	3					129

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2304L RRCID -> 144671 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8977 - 9076

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 2 L RRCID -> 144722 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8677 - 8805

08	3100 N	780	-0-	-2320	37	779	3	1	9	Y	1					1
09	1022 N	985	-0-	-37	-0-	982	3	3	9	Y	3					4
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					4
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	857	3	4	9	Y	4					8
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1207	3	8	9	Y	7					15
*01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	731	3	7	9	Y	6					21

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 4 L RRCID -> 144817 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8897 - 9075

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 3 RRCID -> 146664 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8477 - 8691

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146766 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8313 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147308 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8408 - 8594

08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0902 L RRCID -> 147561 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8826 - 8998

08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					13
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					13
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-					13
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					13
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			Y	-0-					13
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			Y	-0-					13

HENDERSON STATE "3" WELL #: 1 L RRCID -> 147857 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8785 - 9078

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2404ST RRCID -> 152148 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8809

08	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	886	-0-	-494	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1051	-0-	-282	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1043	-0-	-157	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2405 RRCID -> 152499 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8590 - 8791

08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2704 RRCID -> 153688 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON TRUST NN WELL #: 2407M RRCID -> 153691 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2404M RRCID -> 154253 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9283 - 9574

08	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3		Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3		Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3		Y	-0-					-0-
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3		Y	-0-					-0-
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3		Y	-0-					-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3		Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "GG" WELL #: 1903 L RRCID -> 154420 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8665 - 8899

08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-					4
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		Y	-0-					4
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-					4
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3		Y	-0-					4
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3		Y	-0-					4
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		Y	-0-					4

HENDERSON WELL #: 2407 RRCID -> 155437 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8786 - 8876

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1904 RRCID -> 155440 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8755 - 9042

08	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	3		N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "00" WELL #: 3604 RRCID -> 155454 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8316 - 8509

08	899	N	687	-0-	-212	-0-	687	3		N	-0-					-0-
09	840	N	553	-0-	-287	-0-	553	3		N	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-					-0-
01	961	N	873	-0-	-88	-0-	873	3		N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2406 RRCID -> 156308 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8300 - 8792

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON TRUST EE WELL #: 3306 RRCID -> 157326 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8782 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	3			N	-0-					5
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	3			N	-0-					5
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					5
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					5
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					5
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					5

MEADOWS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 163254 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7940 - 7960

08	4154	X	3375	-0-	-779	-0-	3374	3	1	9	N	1					306
09	4020	X	2977	-0-	-1043	-0-	2976	3	1	9	N	1					307
10	4154	X	3307	-0-	-847	-0-	3307	3			N	-0-					307
11	3840	X	3367	-0-	-473	-0-	3367	3			N	-0-					307
12	3968	X	3479	-0-	-489	-0-	3479	3			N	-0-					307
*01	3379	X	3369	-0-	-10	-0-	3369	3			N	-0-					307

MEADOWS RANCH "3" WELL #: 1 RRCID -> 163476 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518

08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 7-L RRCID -> 165673 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 0 - 9141

08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-

SEALY HUTCHINS "9" WELL #: 8 RRCID -> 165777 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 6299 - 8817

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 46 RRCID -> 167040 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9388 - 9490

08	744	N	593	-0-	-151	-0-	593	2			N	-0-					88
09	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	2			N	-0-					88
10	899	N	693	-0-	-206	-0-	693	2			N	-0-					88
11	570	N	362	-0-	-208	-0-	362	2			N	-0-					88
12	837	N	367	-0-	-470	-0-	367	2			N	-0-					88
*01	682	N	233	-0-	-449	-0-	233	3			N	-0-	20	7			68

VADA BEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 167145 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9269 - 9621

08	620	N	348	-0-	-272	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
10	713	N	609	-0-	-104	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	330	N	160	-0-	-170	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	713	N	308	-0-	-405	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-	5	7			5

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

VADA BEAN "A"" WELL #: 8 RRCID -> 167146 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9524 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	411	-0-	-302	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
11	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-	9	7			9

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3404 RRCID -> 167309 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8845 - 9074

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VADA BEAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 169667 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9546 - 9840

08	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	240	N	82	-0-	-158	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	279	N	90	-0-	-189	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-	20	7			20

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 55 RRCID -> 180916 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9633 PERF. 9246 - 9387

08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	540	N	141	-0-	-399	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-	5	7			5

THOMPSON 47 WELL #: 8 RRCID -> 192775 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8415 - 8465

08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 69 RRCID -> 204569 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9293 - 9338

08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	930	N	168	-0-	-762	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-	10	7			10

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 70 RRCID -> 241326 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9285 - 9626

08	2945	X	2382	-0-	-563	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	757	-0-	-2093	-0-	757	2			N	-0-					-0-
10	930	X	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	434	-0-	-1876	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2344	-0-	-43	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	6492	-0-	3392	3392	6492	3			N	-0-	51	7			51

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 72 RRCID -> 242464 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9474 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	361	-0-	-1229	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
*01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-	63	7			63

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
HENDERSON 23 WELL #: 2 RRCID -> 131901 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 6434 - 9622

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 8 RRCID -> 170834 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 9681

08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

OZONA, WEST (STRAWN) 68003 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
UNIVERSITY LANDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 019120 COMPL. DATE 10/17/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

08	1581	N	998	-0-	-583	-0-	998	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	894	-0-	-253	-0-	894	3			N	-0-					-0-

P. W. (CANYON) 68241 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
DEAL WELL #: 1 RRCID -> 083536 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6660 - 6778

08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	3	1	9	N	1					66
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	3	1	9	N	1					67
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448	3	1	9	N	1					68
11	510	N	432	-0-	-78	-0-	429	3	3	9	N	3					71
12	558	N	420	-0-	-138	-0-	418	3	2	9	N	2					73
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	397	3	3	9	N	3					76

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 143527 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6684 - 7095

08	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					20
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					20
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					20
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					20
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					20
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					20

P. W. (CANYON) //CONT.// 68241 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
DEAL, O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 072174 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

PADGITT (CONNELL) 68310 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SAFARI PRODUCTION CO 743199
PADGITT, JAMES T. WELL #: RRCID -> 111080 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6944

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2006

PAGE 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. 877921
PAGE D WELL #: 1 D RRCID -> 019125 COMPL. DATE 09/02/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5305 - 5570

08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	Y	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	150	-0-	-67	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	15	1	193	2	Y	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	2	Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	2	Y	-0-					-0-

PAGE E WELL #: 2 RRCID -> 019127 COMPL. DATE 08/20/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 5560

08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	144	1	1951	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1639	2	9	9	Y	8	9	1			6
10	1705	N	902	-0-	-803	-0-	58	1	835	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
11	2040	N	1666	-0-	-374	-0-	122	1	1533	2	Y	10	8	1			7
							11	9									
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	151	1	1676	2	Y	17	12	1			12
							19	9									
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	138	1	1557	2	Y	13	15	1			10
							14	9									

PAGE E WELL #: 6 RRCID -> 041977 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5748 - 6486

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOY-B WELL #: 1 RRCID -> 041978 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 5676 PERF. N/A

08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	415	2	Y	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	190	-0-	-182	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	356	-0-	-64	-0-	26	1	330	2	Y	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	36	1	403	2	Y	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	374	2	Y	-0-					-0-

PAGE //CONT.// 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 877921
PAGE, J. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074538 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 5770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-

PAGE BROTHERS WELL #: 1040 RRCID -> 080529 COMPL. DATE 11/05/1978 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5217 - 5263

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE, WEST (WOLFCAMP) 68357 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
COPPERTOP 177301
ENOCHS WELL #: 2 RRCID -> 159615 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5200 - 5386

08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					182
09	840	N	427	-0-	-413	-0-	427	2			N	-0-					182
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					182
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					182
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					182
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

PAGE RANCH (CANYON) 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MILTEX OIL COMPANY 569415
WHITTEN -51- WELL #: 2 RRCID -> 057222 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 6642 - 6648

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2023

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
PAGE RANCH "5" WELL #: 1 RRCID -> 096539 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6516 - 6550

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	371	3	N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	33	1	368	3	N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 103557 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6565 - 6600

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE RANCH (CANYON) //CONT.// 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
TURNBULL 56 WELL #: 1 RRCID -> 211305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6812 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	25	1	14	3	N	-0-					11
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					11
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					11
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					11
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					11
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					11

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
MCANGUS, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 054924 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					22
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					22
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					22
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					22
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					22
*01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					22

PAINT ROCK (DEVONIAN) 68413 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
HAM B WELL #: 01D RRCID -> 278841 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10908 - 12500

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

PAINT ROCK (STRAWN LIME) 68413 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CONCHO
ROCKWOOD RESOURCES INC 723524
WARDLAW, M. B., -C- WELL #: RRCID -> 044264 COMPL. DATE 04/10/1968 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3236 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					67
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					67
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					67
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					67
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					67

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2012

WTG EXPLORATION 945220
CONCHO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117208 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3364 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	95	-0-	-1114 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	272	-0-	-898 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	630	-0-	-579 B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
01	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	2			N	-0-					-0-

PAINT ROCK, WEST (GARDNER) 68419 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
CAZAR ENERGY INC 140612
LONELY OAKS WELL #: 1 RRCID -> 274562 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3346 - 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
08	0	N	12	-0-	12	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAKENHAM (THRUSTED) 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC 041519
MITCHELL-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 152116 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8315 - 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
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		298	-0-	298	298	298	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 154808 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11245 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					39
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			Y	-0-					39
10	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			Y	-0-					39
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			Y	-0-					39
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					39
01	DLQ G-10		239	-0-	239	239	239	2			Y	-0-					39

MITCHELL STATE 10 WELL #: 3-L RRCID -> 158252 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9763 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					36
09	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	1123	2			Y	-0-					36
10	1364	N	842	-0-	-522	-0-	842	2			Y	-0-					36
11	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	1231	2			Y	-0-					36
12	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	2			Y	-0-					36
01	DLQ G-10		1135	-0-	1135	1135	1134	2	1	9	Y	1	1	1			36

MITCHELL "32" WELL #: 2 RRCID -> 165859 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11120 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			N	-0-					22
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					22
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	131	2	3	9	N	3	3	8			22
11	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	2			N	-0-					22
12	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					22
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					22

MITCHELL STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 169897 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
MITCHELL STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 184545 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					20
09	1410	N	1300	-0-	-110	-0-	1300	2			N	-0-					20
10	1395	N	975	-0-	-420	-0-	975	2			N	-0-					20
11	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	1426	2			N	-0-					20
12	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2			N	-0-					20
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					20

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
MITCHELL G.K. WELL #: 1 RRCID -> 058392 COMPL. DATE 04/19/1974 TOTAL DEPTH 9733 PERF. N/A

08	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	440	1	5976	3	N	7					129
							8	9									
09	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	396	1	5571	3	N	2					131
							2	9									
10	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	463	1	6597	3	N	10					141
							11	9									
11	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	410	1	6419	3	N	13					154
							14	9									
12	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	479	1	7086	3	N	7					161
							8	9									
01	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					161

OXY USA INC. 630591
MITCHELL 11 WELL #: 2 RRCID -> 062668 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9096 - 9290

08	DLQ G-10		1878	-0-	1878	4065	134	1	1744	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1693	-0-	1693	5758	116	1	1577	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1624	-0-	-1476	4282	111	1	1513	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1854	-0-	-1146	3136	117	1	1737	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2178	-0-	-922	2214	144	1	2034	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1930	-0-	-1170	1044	149	1	1781	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 9 WELL #: 3 RRCID -> 154850 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11042 - 11205

08	1953	N	1914	-0-	-39	-0-	136	1	1776	2	Y	2	3	1			289
							2	9									
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	134	1	1810	2	Y	3	2	1			290
							3	9									
10	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	125	1	1707	2	Y	3	2	1			291
							3	9									
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	121	1	1799	2	Y	3	2	1			292
							3	9									
12	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	126	1	1771	2	Y	99	4	1			387
							109	9									
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	141	1	1690	2	Y	4	2	1			389
							4	9									

MITCHELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 155637 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 11482 PERF.10460 - 10706

08	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	309	1	4027	2	Y	96	138	1			262
							106	9									
09	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	298	1	4037	2	Y	99	85	1			276
							109	9									
10	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	290	1	3957	2	Y	145	92	1			329
							160	9									
11	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	272	1	4037	2	Y	139	97	1			371
							153	9									
12	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	285	1	4022	2	Y	160	191	1			340
							176	9									
01	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	322	1	3858	2	Y	169	95	1			414
							186	9									

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 31 WELL #: 2 RRCID -> 159002 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9337 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	489	-0-	-7	-0-	35	1	452	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	540	N	404	-0-	-136	-0-	28	1	373	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	32	1	437	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	452	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	33	1	399	2	Y	3	2	1			5
							3	9									

MITCHELL 2 WELL #: 6 RRCID -> 159366 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 11933 PERF.11410 - 11426

08	465	N	446	-0-	-19	-0-	32	1	414	2	N	-0-					28
09	450	N	381	-0-	-69	-0-	26	1	355	2	N	-0-					28
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	29	1	394	2	N	-0-					28
11	420	N	208	-0-	-212	-0-	13	1	195	2	N	-0-					28
12	403	N	266	-0-	-137	-0-	18	1	248	2	N	-0-					28
01	434	N	100	-0-	-334	-0-	8	1	92	2	N	-0-					28

MITCHELL 8 WELL #: 4 RRCID -> 161227 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11539 PERF.10176 - 11382

08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	63	1	817	2	N	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	61	1	831	2	N	-0-					-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	58	1	790	2	N	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	53	1	792	2	N	-0-					-0-
12	930	N	921	-0-	-9	-0-	61	1	860	2	N	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	68	1	818	2	N	-0-					-0-

MITCHELL 4 WELL #: 5 RRCID -> 161386 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11553 - 11567

08	310	N	280	-0-	-30	-0-	20	1	258	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	18	1	248	2	Y	3	2	1			7
							3	9									
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	17	1	250	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	18	1	255	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	Y	3	2	1			8
							3	9									

MITCHELL 31 WELL #: 3 RRCID -> 161943 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9290 - 9300

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 11 WELL #: 8 RRCID -> 161954 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9276 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	2076	-0-	-249	-0-	145	1	1889	2	Y	38	55	1			48
							42	9									
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	140	1	1898	2	Y	40	34	1			54
							44	9									
10	2325	N	1577	-0-	-748	-0-	103	1	1410	2	Y	58	37	1			75
							64	9									
11	2010	N	1698	-0-	-312	-0-	103	1	1533	2	Y	56	39	1			92
							62	9									
12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	154	1	2165	2	Y	63	76	1			79
							69	9									
01	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	176	1	2113	2	Y	49	38	1			90
							54	9									

UNIVERSITY 32 WELL #: 2 RRCID -> 163548 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11530 - 11536

08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	105	1	1375	2	Y	203	267	1			415
							223	9									
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	101	1	1369	2	Y	216	170	1			461
							238	9									
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	101	1	1379	2	Y	301	357	1			405
							331	9									
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	94	1	1399	2	Y	303	194	1			514
							333	9									
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	102	1	1433	2	Y	344	381	1			477
							378	9									
01	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	80	1	958	2	Y	258	191	1			544
							284	9									

UNIVERSITY 32 WELL #: 3 RRCID -> 164881 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11120 - 11366

08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	44	1	579	2	Y	-0-					4
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	44	1	600	2	Y	-0-					4
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	42	1	578	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	40	1	596	2	Y	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	46	1	647	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	431	-0-	-127	-0-	33	1	398	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 31 WELL #: 4 RRCID -> 165809 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9817 - 10026

08	1674	N	1197	-0-	-477	-0-	85	1	1112	2	Y	-0-					-0-
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	90	1	1225	2	Y	-0-					-0-
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	144	1	1967	2	Y	-0-					-0-
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	74	1	1100	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	737	-0-	-627	-0-	49	1	688	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	675	-0-	-1030	-0-	52	1	623	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 4 WELL #: 6 RRCID -> 166624 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 12139 PERF.10644 - 11998

08	620	N	561	-0-	-59	-0-	40	1	519	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
09	570	N	485	-0-	-85	-0-	33	1	449	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	39	1	529	2	Y	3	2	1			7
							3	9									
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	38	1	568	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	569	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	44	1	534	2	Y	3	2	1			8
							3	9									

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 9 WELL #: 1 RRCID -> 171913 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10455 - 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
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	101	1	1323	2	Y	-0-					8
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	91	1	1237	2	Y	-0-					8
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	93	1	1276	2	Y	-0-					8
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	82	1	1221	2	Y	-0-					8
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	93	1	1307	2	Y	-0-					8
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	108	1	1293	2	Y	-0-					8

MITCHELL 6 WELL #: 7 RRCID -> 189182 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10510 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 194800 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 12041 PERF.10696 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	76	1	995	2	Y	-0-					31
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	75	1	1021	2	Y	-0-					31
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	73	1	994	2	Y	-0-					31
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	67	1	998	2	Y	-0-					31
12	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	70	1	989	2	Y	-0-					31
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	78	1	935	2	Y	-0-					31

MITCHELL 4 WELL #: 8 RRCID -> 198187 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11246 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1367	-0-	-338	-0-	97	1	1269	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	126	1	1709	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	114	1	1554	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	91	1	1350	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
12	1705	N	1192	-0-	-513	-0-	79	1	1110	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
01	1674	N	949	-0-	-725	-0-	73	1	873	2	Y	3	2	1			5
							3	9									

MITCHELL 8 WELL #: 7 RRCID -> 198792 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12014 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	598	-0-	-22	-0-	43	1	555	2	Y	-0-					186
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	63	1	855	2	Y	-0-					186
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	69	1	944	2	Y	-0-					186
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	53	1	791	2	Y	-0-					186
12	620	N	587	-0-	-33	-0-	39	1	548	2	Y	-0-					186
01	775	N	618	-0-	-157	-0-	48	1	570	2	Y	-0-					186

MITCHELL 9 WELL #: 9 RRCID -> 203111 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10862 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2772	-0-	-266	-0-	197	1	2575	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2810	-0-	-70	-0-	193	1	2617	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2813	-0-	-132	-0-	192	1	2621	2	N	-0-					-0-
11	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	179	1	2658	2	N	-0-					-0-
12	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	197	1	2780	2	N	-0-					-0-
01	2821	N	2637	-0-	-184	-0-	203	1	2434	2	N	-0-					-0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 9 WELL #: 5 RRCID -> 205131 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11091 - 11712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	Y	-0-			13
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	Y	-0-			13
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-			13
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	-0-			13
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	9	1	125	2	Y	-0-			13
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	2	Y	-0-			13

MITCHELL 9 WELL #: 10 RRCID -> 208398 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11070 - 11643

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MITCHELL 8 WELL #: 8 RRCID -> 211093 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11106 - 11692

08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MITCHELL 8 WELL #: 11 RRCID -> 251993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 12407 PERF.10912 - 12174

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 3 RRCID -> 152491 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 11493 PERF.10994 - 11122

08	2015 N	2012	-0-	-3	-0-	11	1	2001	2	Y	-0-			128
09	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	11	1	1916	2	Y	-0-			128
10	2046 N	1954	-0-	-92	-0-	3	1	1951	2	Y	-0-			128
11	1950 N	1790	-0-	-160	-0-	1788	2	2	9	Y	2			130
12	1984 N	1934	-0-	-50	-0-	1931	2	3	9	Y	3			133
01	1953 N	1878	-0-	-75	-0-	10	1	1866	2	Y	2			135
						2	9							

MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 2 RRCID -> 154237 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11094 - 11135

08	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-			73
09	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-			73
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-			73
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			73
12	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-			73
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-			73

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 2 RRCID -> 155506 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10965 - 11557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5115 X	4691	-0-	-424	-0-	25	1	4666	2	N	-0-					125
09	4920 X	4614	-0-	-306	-0-	26	1	4588	2	N	-0-					125
10	4991 X	4513	-0-	-478	-0-	7	1	4506	2	N	-0-					125
11	4800 X	4363	-0-	-437	-0-	4363	2			N	-0-					125
12	4960 X	4839	-0-	-121	-0-	4839	2			N	-0-					125
01	4774 X	4520	-0-	-254	-0-	23	1	4497	2	N	-0-					125

MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 1-U RRCID -> 155631 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10046 - 10532

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 5 RRCID -> 156356 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10818 - 11516

08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					73
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					73
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					73
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					73
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					73
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					73

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 3 RRCID -> 156553 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 12159 PERF.11070 - 11464

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 4 RRCID -> 156556 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11306 - 11446

08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	3	1	600	2	N	-0-					141
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	3	1	569	2	N	-0-					141
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	1	1	562	2	N	52					193
						57	9									
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	517	2	14	9	N	13	160	1	1	8	45
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					45
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	3	1	554	2	N	-0-					45

UNIVERSITY 36-3 WELL #: 1 RRCID -> 156557 COMPL. DATE 08/12/1995 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11390 - 12336

08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	8	1	1601	2	N	-0-					2
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	3	1	487	2	N	-0-					2
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	1	1	512	2	N	-0-					2
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					2
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					2
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	3	1	523	2	N	-0-					2

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 5 RRCID -> 160025 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10819 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	X	1707	-0-	-463	-0-	9	1	1698	2	Y	-0-					45
09	1890	X	1706	-0-	-184	-0-	9	1	1697	2	Y	-0-					45
10	1922	X	1661	-0-	-261	-0-	3	1	1658	2	Y	-0-					45
11	1800	X	1593	-0-	-207	-0-	1593	2			Y	-0-					45
12	1860	X	1776	-0-	-84	-0-	1776	2			Y	-0-					45
01	1767	X	1473	-0-	-294	-0-	7	1	1466	2	Y	-0-					45

UNIVERSITY #36-6 WELL #: 1 RRCID -> 160414 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10970 - 13192

08	155	N	142	-0-	-13	-0-	1	1	141	2	N	-0-					24
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	N	-0-					24
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					24
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					24
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					24
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	1	1	119	2	N	-0-					24

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 6 RRCID -> 162324 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14155 PERF.11428 - 13280

08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	2	N	-0-					7
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	2	N	-0-					7
10	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					7
11	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-					7
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					7
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					7

UNIVERSITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 164180 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10238 - 11132

08	806	N	784	-0-	-22	-0-	4	1	736	2	N	40	2	1			82
							44	9									
09	780	N	729	-0-	-51	-0-	4	1	695	2	N	27	1	1			108
							30	9									
10	806	N	770	-0-	-36	-0-	1	1	737	2	N	29	1	1			136
							32	9									
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	752	2	48	9	N	44	2	1			178
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	767	2	85	9	N	77	177	1	1	8	77
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	4	1	783	2	N	35	1	1			111
							39	9									

UNIVERSITY 4 WELL #: 4 RRCID -> 168840 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11201 PERF.10412 - 10432

08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					94
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					94
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					94
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					94
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					94
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					94

UNIVERSITY 36-3 WELL #: 2 RRCID -> 169854 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11268 - 11424

08	2511	X	448	-0-	-2063	-0-	2	1	446	2	Y	-0-					36
09	2430	X	1485	-0-	-945	-0-	8	1	1477	2	Y	-0-					36
10	1736	X	1519	-0-	-217	-0-	2	1	1517	2	Y	-0-					36
11	1560	X	1446	-0-	-114	-0-	1446	2			Y	-0-					36
12	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					36
01	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	8	1	1588	2	Y	-0-					36

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 172854 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10208 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	615	-0-	-315	-0-	3	1	561	2	N	46	28	1			147
							51	9									
09	870	N	576	-0-	-294	-0-	3	1	520	2	N	48	26	1			169
							53	9									
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	1	1	609	2	N	59	28	1			200
							65	9									
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	586	2	76	9	N	69	36	1			233
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	561	2	69	9	N	63	38	1	2	8	256
01	682	N	670	-0-	-12	-0-	3	1	605	2	N	56	26	1			286
							62	9									

UNIVERSITY 36-3 WELL #: 3 RRCID -> 264739 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 12697 PERF.11596 - 12467

08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	5	1	924	2	N	-0-					28
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	5	1	883	2	N	-0-					28
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	2	1	1017	2	N	-0-					28
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					28
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					28
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	3	1	655	2	N	-0-					28

PAKENHAM (UPPER STRAWN) 68460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 163740 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11026 - 11288

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 3 RRCID -> 167741 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11156 - 11662

08	2635	X	2371	-0-	-264	-0-	12	1	2338	2	N	19	19	1			62
							21	9									
09	2550	X	2324	-0-	-226	-0-	13	1	2289	2	N	20	18	1			64
							22	9									
10	2635	X	2492	-0-	-143	-0-	4	1	2425	2	N	57	19	1			102
							63	9									
11	2550	X	2484	-0-	-66	-0-	2451	2	33	9	N	30	24	1			108
12	2635	X	2571	-0-	-64	-0-	2502	2	69	9	N	63	26	1			145
*01	2480	N	2139	-0-	-341	-0-	11	1	2107	2	N	19	18	1	1	8	145
							21	9									

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 2 RRCID -> 171685 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10798 - 11722

08	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	11	1	2143	2	N	55	19	1			125
							61	9									
09	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	12	1	2165	2	N	20	17	1			128
							22	9									
10	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	4	1	2486	2	N	24	18	1			134
							26	9									
11	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2615	2	55	9	N	50	24	1			160
12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2572	2	74	9	N	67	25	1			202
01	2201	N	1973	-0-	-228	-0-	10	1	1919	2	N	40	17	1			225
							44	9									

PAKENHAM (UPPER STRAWN) //CONT.// 68460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CREEK RANCH 1 WELL #: 2 RRCID -> 175184 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10748 - 10913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 184988 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12026 PERF.10246 - 11998

08	2666 N	2522	-0-	-144	-0-	13	1	2459	2	N	45	19	1			148
						50	9									
09	2550 N	2495	-0-	-55	-0-	14	1	2451	2	N	27	17	1			158
						30	9									
10	2635 N	2419	-0-	-216	-0-	4	1	2375	2	N	36	18	1			176
						40	9									
11	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2569	2	61	9	N	55	24	1			207
12	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2554	2	53	9	N	48	25	1			230
01	2418 N	2366	-0-	-52	-0-	12	1	2304	2	N	45	204	1			71
						50	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC 041519
PAKENHAM (STATE) WELL #: 5001 RRCID -> 146069 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7568 - 7612

08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-

POULTER WELL #: 4901R RRCID -> 147207 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6633 - 7600

08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					2
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					2
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					2
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2			Y	-0-					2
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					2
01	DLQ G-10	467	-0-	467	467	265	2	202	9	Y	184	184	1			2

PAKENHAM STATE WELL #: 5002 RRCID -> 147436 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7992 - 8060

08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-

MITCHELL "87" WELL #: 1 RRCID -> 147888 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7781 - 7916

08	682 N	398	-0-	-284	-0-	398	2			Y	-0-					26
09	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	2			Y	-0-					26
10	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					26
11	390 N	194	-0-	-196	-0-	194	2			Y	-0-					26
12	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	2			Y	-0-					26
01	DLQ G-10	202	-0-	202	202	202	2			Y	-0-					26

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
UNIVERSITY WELL #: 3101R RRCID -> 148597 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7936 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

MITCHELL 87 WELL #: 2 RRCID -> 149142 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7655 - 7675

08	341	N	199	-0-	-142	-0-	199	2			Y	-0-					24
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			Y	-0-					24
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					24
11	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	2			Y	-0-					24
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					24
01	DLQ G-10		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					24

MITCHELL 87 WELL #: 3 RRCID -> 149466 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7583 - 7709

08	930	N	543	-0-	-387	-0-	543	2			Y	-0-					26
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			Y	-0-					26
10	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			Y	-0-					26
11	540	N	265	-0-	-275	-0-	265	2			Y	-0-					26
12	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			Y	-0-					26
01	DLQ G-10		276	-0-	276	276	276	2			Y	-0-					26

POULTER WELL #: 4902 RRCID -> 149467 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6447 - 6920

08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					5
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					5
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					5
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-					5
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					5
01	DLQ G-10		212	-0-	212	212	212	2			Y	-0-					5

PAKENHAM STATE WELL #: 5003 RRCID -> 150839 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 7466 - 7729

08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-

POULTER WELL #: 4903 RRCID -> 151246 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6582 - 7630

08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					3
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					3
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					3
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			Y	-0-					3
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-					3
01	DLQ G-10		398	-0-	398	398	398	2			Y	-0-					3

POULTER WELL #: 3701 RRCID -> 151475 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6971 - 7367

08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					37
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	Y	2	2	8			37
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					37
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	260	2	1	9	Y	1	1	8			37
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	327	2	6	9	Y	5	5	8			37
01	DLQ G-10		292	-0-	292	292	292	2			Y	-0-					37

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
POULTER WELL #: 3801 RRCID -> 151898 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6742 - 7796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					9
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					9
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					9
11	570 N	521	-0-	-49	-0-	521	2			Y	-0-					9
12	682 N	654	-0-	-28	-0-	654	2			Y	-0-					9
01	DLQ G-10	583	-0-	583	583	583	2			Y	-0-					9

POULTER WELL #: 4904 RRCID -> 154809 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7564 - 7615

08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	345	-0-	345	345	345	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL STATE 10 WELL #: 3-U RRCID -> 160043 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7470 - 7538

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 3104 RRCID -> 219985 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7813 - 8122

08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
11	870 N	805	-0-	-65	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
01	961 N	902	-0-	-59	-0-	902	2			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 1 RRCID -> 063177 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7406 - 7465

08	DLQ G-10	537	-0-	537	1145	38	1	499	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	555	-0-	555	1700	38	1	517	2	Y	-0-					-0-
10	2238 N	538	-0-	-1700	-0-	37	1	501	2	Y	-0-					-0-
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	34	1	504	2	Y	-0-					-0-
12	558 N	508	-0-	-50	-0-	34	1	474	2	Y	-0-					-0-
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	37	1	449	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 1 RRCID -> 140019 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 19093 PERF. 7605 - 10320

08	930 N	881	-0-	-49	-0-	63	1	818	2	Y	-0-					-0-
09	990 N	912	-0-	-78	-0-	63	1	849	2	Y	-0-					-0-
10	1085 N	906	-0-	-179	-0-	62	1	844	2	Y	-0-					-0-
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	55	1	822	2	Y	-0-					-0-
12	930 N	839	-0-	-91	-0-	56	1	783	2	Y	-0-					-0-
01	899 N	570	-0-	-329	-0-	44	1	526	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 31 WELL #: 1 RRCID -> 141362 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7164 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	12	1	158	2	Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 2 RRCID -> 141739 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7556 - 7775

08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	328	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	23	1	317	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	22	1	306	2	Y	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	298	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 7 WELL #: 702 RRCID -> 142584 COMPL. DATE 10/05/1992 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7716 - 9817

08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	39	1	506	2	Y	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	490	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	516	-0-	-42	-0-	35	1	481	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	495	-0-	-45	-0-	31	1	464	2	Y	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	44	1	625	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	466	-0-	-61	-0-	36	1	430	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 2 RRCID -> 142934 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7467 - 7530

08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	192	-0-	-108	-0-	13	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	37	1	505	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	Y	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	Y	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	285	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 1 RRCID -> 143525 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7565 - 7629

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 3 RRCID -> 143742 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7419 - 7859

08	527	N	502	-0-	-25	-0-	36	1	466	2	Y	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	35	1	470	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	360	-0-	-136	-0-	25	1	335	2	Y	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	523	2	Y	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	37	1	515	2	Y	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	42	1	502	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 6 WELL #: 2 RRCID -> 144100 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7794 - 10500

08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 6 WELL #: 1 RRCID -> 144723 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10540 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	531	-0-	-58	-0-	38	1	493	2	Y	-0-					1
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	37	1	496	2	Y	-0-					1
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	37	1	511	2	Y	-0-					1
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	37	1	550	2	Y	-0-					1
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	38	1	535	2	Y	-0-					1
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	42	1	509	2	Y	-0-					1

MITCHELL 1A WELL #: 3 RRCID -> 144726 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7616 - 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
08	868	N	567	-0-	-301	-0-	40	1	527	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	534	-0-	-246	-0-	37	1	497	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	39	1	537	2	Y	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	38	1	561	2	Y	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	41	1	584	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	415	-0-	-174	-0-	32	1	383	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 4 RRCID -> 144864 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7274 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	89	1	1163	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	80	1	1090	2	N	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	84	1	1146	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	75	1	1112	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	68	1	959	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	915	-0-	-325	-0-	70	1	845	2	N	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 1A RRCID -> 145910 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7537 - 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
08	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	84	1	1100	2	N	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	82	1	1108	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	78	1	1058	2	N	-0-					-0-
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	75	1	1110	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	77	1	1082	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	84	1	1002	2	N	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 2 RRCID -> 145945 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7716 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	19	1	259	2	Y	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	2	Y	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	155	-0-	-155	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 6 WELL #: 3 RRCID -> 146402 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7494 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	705	-0-	-163	-0-	50	1	655	2	Y	-0-					7
09	810	N	707	-0-	-103	-0-	49	1	658	2	Y	-0-					7
10	806	N	714	-0-	-92	-0-	49	1	665	2	Y	-0-					7
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	52	1	770	2	Y	-0-					7
12	744	N	671	-0-	-73	-0-	44	1	627	2	Y	-0-					7
01	713	N	709	-0-	-4	-0-	55	1	654	2	Y	-0-					7

MITCHELL 1C WELL #: 5 RRCID -> 147466 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7843 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	2	Y	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	32	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	403	2	Y	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	Y	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	28	1	390	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	371	-0-	-63	-0-	29	1	342	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 1C WELL #: 4 RRCID -> 147479 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7941 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	82	-0-	-128	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 5 RRCID -> 147538 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7281 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	519	-0-	-70	-0-	37	1	482	2	N	-0-					58
09	570	N	493	-0-	-77	-0-	34	1	459	2	N	-0-					58
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	33	1	451	2	N	-0-					58
11	510	N	423	-0-	-87	-0-	27	1	396	2	N	-0-					58
12	496	N	404	-0-	-92	-0-	27	1	377	2	N	-0-					58
01	496	N	375	-0-	-121	-0-	29	1	346	2	N	-0-					58

MITCHELL 5B WELL #: 4 RRCID -> 148079 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7973 - 8427

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

MITCHELL 5A WELL #: 1 RRCID -> 148161 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7810 - 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
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	1	2	1			35
							1	9									
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	Y	2	1	1			36
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	2	2	1			36
							2	9									
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	1	1			35
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-	1	1			34
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					34

MITCHELL 5B WELL #: 2 RRCID -> 148513 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8190 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	Y	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	Y	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	Y	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	2	Y	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5A WELL #: 3 RRCID -> 148515 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7787 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	44	1	578	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	42	1	571	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	482	2	Y	3	2	1			7
							3	9									
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	521	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	37	1	518	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	42	1	502	2	Y	3	2	1			8
							3	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 148517 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7971 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	371	-0-	-1	-0-	26	1	345	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	222	-0-	-198	-0-	15	1	207	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	18	1	250	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	121	-0-	-239	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	146	-0-	-71	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	81	-0-	-198	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 2 RRCID -> 148690 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7886 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	57	1	749	2	N	-0-					25
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	49	1	668	2	N	-0-					25
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	48	1	655	2	N	-0-					25
11	780	N	671	-0-	-109	-0-	42	1	629	2	N	-0-					25
12	744	N	715	-0-	-29	-0-	47	1	668	2	N	-0-					25
01	713	N	568	-0-	-145	-0-	44	1	524	2	N	-0-					25

MITCHELL 8 WELL #: 2 RRCID -> 148691 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7844 - 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
08	3100	N	5040	-0-	1940	1940	359	1	4681	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2078	-0-	-922	1018	143	1	1935	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2446	-0-	-654	364	167	1	2279	2	Y	-0-					-0-
11	2881	X	2517	-0-	-364	-0-	159	1	2358	2	Y	-0-					-0-
12	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	159	1	2240	2	Y	-0-					-0-
01	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	194	1	2328	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 149451 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8095 - 8287

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

MITCHELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 149452 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7915 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	271	-0-	-194	-0-	19	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	191	-0-	-79	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	182	-0-	-97	-0-	12	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 4 WELL #: 2 RRCID -> 149453 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8112 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	46	1	599	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	35	1	469	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	30	1	410	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
11	600	N	459	-0-	-141	-0-	29	1	427	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
12	527	N	214	-0-	-313	-0-	14	1	197	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	41	1	492	2	Y	3	2	1			5
							3	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 5A WELL #: 5 RRCID -> 149457 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8088 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	Y	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	2	Y	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	31	1	426	2	Y	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	28	1	420	2	Y	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	441	2	Y	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	36	1	436	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 8 WELL #: 1 RRCID -> 149459 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7940 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 150019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18644 PERF. 9335 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	99	1	1288	2	Y	-0-					-0-
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	93	1	1259	2	Y	-0-					-0-
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	90	1	1224	2	Y	-0-					-0-
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	86	1	1273	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	88	1	1238	2	Y	-0-					-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	100	1	1204	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 6 RRCID -> 150257 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7682 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	41	1	531	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	37	1	501	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	521	-0-	-37	-0-	36	1	485	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	31	1	465	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	500	-0-	-58	-0-	33	1	467	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	471	-0-	-56	-0-	36	1	435	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 6 RRCID -> 150364 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7853 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	8	1	107	2	N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-					-0-
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	10	1	125	2	N	-0-					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 4 RRCID -> 150837 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7911 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	944	N	944	-0-	-0-	-0-	67	1	877	2	Y	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	Y	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	22	1	303	2	Y	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	37	1	520	2	Y	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	39	1	473	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 3 RRCID -> 150902 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7501 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	Y	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	341	2	Y	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	24	1	339	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	18	1	220	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 151473 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7725 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	2	Y	-0-					76
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	341	2	Y	-0-					76
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	2	Y	-0-					76
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	24	1	352	2	Y	-0-					76
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	Y	-0-					76
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	Y	-0-					76

PAKENHAM 51 WELL #: 4 RRCID -> 152104 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7691 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	82	1	1073	2	Y	-0-					-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	74	1	996	2	Y	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	50	1	686	2	Y	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	565	2	Y	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	40	1	568	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	576	-0-	-44	-0-	44	1	532	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 2 RRCID -> 153514 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7650 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	258	-0-	-114	-0-	18	1	240	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	157	-0-	-203	-0-	11	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	21	1	294	2	Y	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	2	Y	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 5 RRCID -> 153884 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7655 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	351	-0-	-99	-0-	24	1	327	2	Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	313	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	301	-0-	-71	-0-	20	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	218	-0-	-61	-0-	17	1	201	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 7 RRCID -> 155054 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7467 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	88	1	1151	2	N	-0-					15
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	86	1	1166	2	N	-0-					15
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	85	1	1157	2	N	-0-					15
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	78	1	1162	2	N	-0-					15
12	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	82	1	1163	2	N	-0-					15
01	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	93	1	1118	2	N	-0-					15

MITCHELL 2 WELL #: 3 RRCID -> 155597 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8154 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	214	-0-	-34	-0-	15	1	199	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	191	-0-	-79	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	18	1	240	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	18	1	213	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32 WELL #: 1 RRCID -> 155667 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7918 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	42	1	542	2	Y	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	39	1	526	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	524	-0-	-34	-0-	36	1	488	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	512	-0-	-28	-0-	32	1	480	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	488	-0-	-70	-0-	32	1	456	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	343	-0-	-184	-0-	26	1	317	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 1B WELL #: 8 RRCID -> 156355 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7570 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5B WELL #: 6 RRCID -> 156397 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7930 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	464	-0-	-94	-0-	33	1	431	2	Y	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	490	2	Y	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	40	1	550	2	Y	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	512	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	35	1	491	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	499	-0-	-59	-0-	38	1	461	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5B WELL #: 7 RRCID -> 157097 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7839 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	133	-0-	-77	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	47	-0-	-139	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 8 RRCID -> 157100 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7605 - 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
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 6 RRCID -> 157103 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	71	1	929	2	Y	-0-					-0-
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	70	1	943	2	Y	-0-					-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	65	1	889	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	880	-0-	-20	-0-	55	1	825	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	843	-0-	-87	-0-	56	1	787	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	855	-0-	-13	-0-	66	1	789	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 4 RRCID -> 157105 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 7680 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
08	682	N	640	-0-	-42	-0-	46	1	594	2	Y	-0-					1
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	50	1	674	2	Y	-0-					1
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	46	1	635	2	Y	-0-					1
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	45	1	666	2	Y	-0-					1
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	42	1	589	2	Y	-0-					1
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	55	1	655	2	Y	-0-					1

PAKENHAM 67 WELL #: 3 RRCID -> 157111 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7612 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	500	-0-	-151	-0-	36	1	464	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	511	-0-	-89	-0-	35	1	476	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	583	-0-	-37	-0-	40	1	543	2	Y	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	37	1	556	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	39	1	550	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	573	-0-	-16	-0-	44	1	529	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 9 WELL #: 2 RRCID -> 157655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8216 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					15
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					15
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					15
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					15
12	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					15
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					15

MITCHELL 5A WELL #: 8 RRCID -> 158257 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7750 - 8254

08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 5 RRCID -> 158258 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7558 - 7588

08	434	N	431	-0-	-3	-0-	31	1	400	2	Y	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	418	2	Y	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	29	1	400	2	Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	396	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	28	1	394	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	32	1	379	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 8 WELL #: 3 RRCID -> 158506 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7956 - 7988

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 5 RRCID -> 158516 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 7990

08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	96	1	1247	2	Y	-0-					-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	78	1	1052	2	Y	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	66	1	905	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	640	-0-	-260	-0-	40	1	600	2	Y	-0-					-0-
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	63	1	884	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	816	-0-	-145	-0-	63	1	753	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 4 WELL #: 4 RRCID -> 158517 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8242 - 8262

08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	56	1	734	2	Y	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	40	1	547	2	Y	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	45	1	609	2	Y	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	39	1	581	2	Y	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	40	1	566	2	Y	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	44	1	533	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 3 RRCID -> 158518 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7832 - 7862

08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	291	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	317	-0-	-43	-0-	22	1	295	2	Y	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	Y	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	417	2	Y	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	350	2	Y	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	37	1	445	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 5A WELL #: 9 RRCID -> 159003 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 6 RRCID -> 159180 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7497 - 7540

08	248 N	204	-0-	-44	-0-	15	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	240 N	118	-0-	-122	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	89	-0-	-128	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	62	-0-	-148	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	38	-0-	-86	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5A WELL #: 10 RRCID -> 159404 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7892 - 7912

08	899 N	576	-0-	-323	-0-	41	1	535	2	Y	-0-					-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	531	2	Y	-0-					-0-
10	527 N	463	-0-	-64	-0-	32	1	431	2	Y	-0-					-0-
11	570 N	504	-0-	-66	-0-	32	1	472	2	Y	-0-					-0-
12	589 N	471	-0-	-118	-0-	31	1	440	2	Y	-0-					-0-
01	465 N	405	-0-	-60	-0-	31	1	374	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5B WELL #: 11 RRCID -> 159765 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7964 - 7972

08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	Y	-0-					-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	343	2	Y	-0-					-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337	2	Y	-0-					-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	2	Y	-0-					-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	25	1	348	2	Y	-0-					-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 4 RRCID -> 160601 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7948 - 7962

08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	59	1	775	2	Y	-0-					-0-
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	50	1	679	2	Y	-0-					-0-
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	45	1	609	2	Y	-0-					-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	36	1	542	2	Y	-0-					-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	47	1	669	2	Y	-0-					-0-
01	558 N	476	-0-	-82	-0-	37	1	439	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1B WELL #: 7 RRCID -> 161221 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7760 - 7774

08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	40	1	517	2	Y	-0-					1
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	38	1	520	2	Y	-0-					1
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	35	1	478	2	Y	-0-					1
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	32	1	473	2	Y	-0-					1
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	34	1	477	2	Y	-0-					1
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	38	1	453	2	Y	-0-					1

MITCHELL 5B WELL #: 12 RRCID -> 161309 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7760 - 7775

08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	Y	-0-					-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	2	Y	-0-					-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	2	Y	-0-					-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	Y	-0-					-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

UNIVERSITY 31 WELL #: 5 RRCID -> 161387 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7974 - 7994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899 N	893	-0-	-6	-0-	64	1	829	2	Y	-0-					-0-
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	60	1	813	2	Y	-0-					-0-
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	66	1	907	2	Y	-0-					-0-
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	62	1	926	2	Y	-0-					-0-
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	64	1	899	2	Y	-0-					-0-
01	930 N	574	-0-	-356	-0-	44	1	530	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 11 RRCID -> 161617 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7673 - 7688

08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	2	Y	-0-					-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	365	2	Y	-0-					-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	26	1	355	2	Y	-0-					-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	399	2	Y	-0-					-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	26	1	373	2	Y	-0-					-0-
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	21	1	255	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 12 RRCID -> 161618 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7610 - 7630

08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	176	-0-	-41	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	Y	-0-					-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	29	1	406	2	Y	-0-					-0-
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	12	1	149	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 13 RRCID -> 161944 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7664 - 7684

08	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 6 RRCID -> 162334 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7866 - 7886

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 1C WELL #: 9 RRCID -> 162684 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7750 - 7770

08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	96	1	1247	2	Y	-0-					1
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	71	1	966	2	Y	-0-					1
10	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	78	1	1068	2	Y	-0-					1
11	1290 N	957	-0-	-333	-0-	60	1	897	2	Y	-0-					1
12	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	68	1	953	2	Y	-0-					1
01	1147 N	921	-0-	-226	-0-	71	1	850	2	Y	-0-					1

MITCHELL 1B WELL #: 10 RRCID -> 162687 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7664 - 7678

08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 1C WELL #: 15 RRCID -> 163842 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7872 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	339	-0-	-2	-0-	24	1	315	2	Y	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	50	1	682	2	Y	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	2	Y	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	37	1	556	2	Y	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	44	1	621	2	Y	-0-					-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	87	1	1047	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1B WELL #: 14 RRCID -> 164178 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7832 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 5A WELL #: 13 RRCID -> 164871 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8006 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	843	-0-	-87	-0-	60	1	783	2	Y	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	59	1	792	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	44	1	596	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	671	-0-	-139	-0-	42	1	629	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	790	-0-	-78	-0-	52	1	738	2	Y	-0-					-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	59	1	713	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 9 RRCID -> 165689 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7527 - 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
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	52	1	676	2	Y	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	48	1	652	2	Y	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	48	1	662	2	Y	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	44	1	648	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	681	-0-	-32	-0-	45	1	636	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	652	-0-	-61	-0-	50	1	602	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 10 RRCID -> 165690 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7520 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	19	1	251	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	288	-0-	-84	-0-	20	1	268	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	254	-0-	-76	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	230	-0-	-49	-0-	18	1	212	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 7 RRCID -> 166510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7651 - 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
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	363	2	Y	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	27	1	372	2	Y	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	384	2	Y	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	2	Y	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	28	1	401	2	Y	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 16 RRCID -> 166515 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7731 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	75	1	975	2	Y	-0-					18
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	76	1	1031	2	Y	-0-					18
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	74	1	1012	2	Y	-0-					18
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	67	1	998	2	Y	-0-					18
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	69	1	972	2	Y	-0-					18
01	992	N	750	-0-	-242	-0-	58	1	692	2	Y	-0-					18

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 5B WELL #: 15 RRCID -> 166516 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7550 - 7578

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

MITCHELL 68 WELL #: 14 RRCID -> 167029 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7684 - 7698

08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	330 N	235	-0-	-95	-0-	16	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	359	2	Y	-0-					-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	Y	-0-					-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					-0-
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	28	1	334	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 13 RRCID -> 167115 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7378 - 7393

08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	Y	-0-					-0-
09	240 N	173	-0-	-67	-0-	12	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	120	-0-	-66	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	58	-0-	-152	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 6 WELL #: 11 RRCID -> 175931 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7964 - 8153

08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	371	2	Y	-0-					-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	368	2	Y	-0-					-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	364	2	Y	-0-					-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	370	2	Y	-0-					-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	26	1	360	2	Y	-0-					-0-
01	372 N	184	-0-	-188	-0-	14	1	170	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 176877 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7732 - 7990

08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	35	1	453	2	Y	2	3	1			9
						2	9									
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	18	1	241	2	Y	3	2	1			10
						3	9									
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	Y	3	2	1			11
						3	9									
11	450 N	273	-0-	-177	-0-	17	1	254	2	Y	2	2	1			11
						2	9									
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	86	1	1208	2	Y	4	4	1			11
						4	9									
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	105	1	1258	2	Y	3	2	1			12
						3	9									

MITCHELL UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 177074 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7881 - 7936

08	1829 N	1707	-0-	-122	-0-	122	1	1585	2	Y	-0-					66
09	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	117	1	1582	2	Y	-0-					66
10	1643 N	1638	-0-	-5	-0-	112	1	1526	2	Y	-0-					66
11	1650 N	1580	-0-	-70	-0-	100	1	1480	2	Y	-0-					66
12	1767 N	1599	-0-	-168	-0-	106	1	1493	2	Y	-0-					66
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	130	1	1561	2	Y	-0-					66

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 5A WELL #: 17 RRCID -> 177344 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8055 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	824	-0-	-44	-0-	59	1	765	2	Y	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	61	1	828	2	Y	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	61	1	830	2	Y	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	54	1	805	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	856	-0-	-74	-0-	57	1	799	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	824	-0-	-75	-0-	63	1	761	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 8 RRCID -> 178023 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7953 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	712	-0-	-156	-0-	51	1	659	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
09	810	N	681	-0-	-129	-0-	47	1	633	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
10	744	N	627	-0-	-117	-0-	43	1	584	2	Y	-0-	1	1			3
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	42	1	628	2	Y	-0-					3
12	713	N	591	-0-	-122	-0-	39	1	552	2	Y	-0-					3
01	620	N	567	-0-	-53	-0-	44	1	523	2	Y	-0-					3

MITCHELL 1A WELL #: 19 RRCID -> 178596 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7637 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	369	2	Y	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	Y	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	35	1	482	2	Y	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	2	Y	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	464	2	Y	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	364	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 7 RRCID -> 178597 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7886 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	113	1	1476	2	Y	20	26	1			93
							22	9									
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	103	1	1398	2	Y	20	17	1			96
							22	9									
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	102	1	1391	2	Y	28	18	1			106
							31	9									
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	74	1	1106	2	Y	28	19	1			115
							31	9									
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	97	1	1374	2	Y	32	38	1			109
							35	9									
01	1302	N	1008	-0-	-294	-0-	76	1	906	2	Y	24	19	1			114
							26	9									

MITCHELL 1C WELL #: 20 RRCID -> 178598 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7712 - 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
08	310	N	193	-0-	-117	-0-	14	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	100	-0-	-260	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	21	1	283	2	Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	Y	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	395	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	126	-0-	-184	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 2 WELL #: 9 RRCID -> 178602 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7837 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	143	1	1871	2	N	2	3	1			105
							2	9									
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	134	1	1816	2	N	2	2	1			105
							2	9									
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	130	1	1772	2	N	3	2	1			106
							3	9									
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	115	1	1704	2	N	3	2	1			107
							3	9									
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	119	1	1684	2	N	3	4	1			106
							3	9									
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	130	1	1565	2	N	4	2	1			108
							4	9									

MITCHELL 5A WELL #: 14 RRCID -> 178605 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8161 - 8275

08	1085	N	604	-0-	-481	-0-	42	1	541	2	Y	19	28	1			52
							21	9									
09	990	N	435	-0-	-555	-0-	29	1	394	2	Y	11	17	1			46
							12	9									
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	71	1	972	2	Y	3	12	1			37
							3	9									
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	49	1	723	2	Y	2	4	1			35
							2	9									
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	60	1	850	2	Y	4	6	1			33
							4	9									
01	930	N	872	-0-	-58	-0-	67	1	802	2	Y	3	2	1			34
							3	9									

MITCHELL 8 WELL #: 6 RRCID -> 179181 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8105 - 8199

08	248	N	220	-0-	-28	-0-	16	1	204	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	44	-0-	-226	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	273	2	Y	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 8 RRCID -> 179213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7774 - 7844

08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 7 RRCID -> 179886 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7716 - 8107

08	1240	N	953	-0-	-287	-0-	68	1	885	2	Y	-0-					89
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	72	1	975	2	Y	-0-					89
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	85	1	1166	2	Y	-0-					89
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	75	1	1114	2	Y	-0-					89
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	78	1	1106	2	Y	-0-					89
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	79	1	942	2	Y	-0-					89

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

PAKENHAM 67 WELL #: 8 RRCID -> 179889 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7525 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	371	2	Y	-0-					1
09	300	N	177	-0-	-123	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					1
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	47	1	644	2	Y	-0-					1
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	99	1	1472	2	Y	-0-					1
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					1
01	248	N	111	-0-	-137	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					1

PAKENHAM 67 WELL #: 9 RRCID -> 180927 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7024 - 7101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	341	-0-	-124	-0-	24	1	317	2	Y	-0-					97
09	450	N	30	-0-	-420	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					97
10	434	N	137	-0-	-297	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					97
11	330	N	181	-0-	-149	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					97
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					97
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					97

PAKENHAM 67 WELL #: 10 RRCID -> 180928 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7517 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	350	-0-	-53	-0-	25	1	325	2	Y	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	25	1	344	2	Y	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	27	1	362	2	Y	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	23	1	331	2	Y	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	306	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 11 RRCID -> 180929 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7686 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	490	-0-	-80	-0-	34	1	456	2	Y	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	48	1	653	2	Y	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	460	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	32	1	446	2	Y	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	55	1	659	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 182196 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8157 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	91	1	1190	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
09	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	71	1	966	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
10	1116	N	932	-0-	-184	-0-	63	1	866	2	Y	3	2	1			7
							3	9									
11	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	67	1	1001	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
12	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	66	1	931	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	88	1	1057	2	Y	3	2	1			8
							3	9									

PAKENHAM 67 WELL #: 12 RRCID -> 182197 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7731 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	35	1	459	2	Y	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	38	1	514	2	Y	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	38	1	519	2	Y	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	34	1	509	2	Y	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	34	1	475	2	Y	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	34	1	409	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

PAKENHAM 67 WELL #: 13 RRCID -> 182198 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7708 - 7803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	609	2	Y	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	47	1	634	2	Y	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	44	1	604	2	Y	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	41	1	607	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	40	1	570	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	599	-0-	-52	-0-	46	1	553	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL UNIT 1 WELL #: 2011 RRCID -> 182601 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7952 - 8064

08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	371	2	Y	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	2	Y	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	2	Y	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	2	Y	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	27	1	382	2	Y	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	331	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 7 RRCID -> 182620 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7711 - 7803

08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	2	Y	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	415	2	Y	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	489	2	Y	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	34	1	482	2	Y	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	35	1	420	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 14 RRCID -> 182738 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7750 - 7661

08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	117	1	1520	2	Y	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	28	1	383	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	439	-0-	-181	-0-	30	1	409	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	192	-0-	-408	-0-	12	1	180	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	170	-0-	-264	-0-	11	1	159	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	112	-0-	-322	-0-	9	1	103	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 8 RRCID -> 182740 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7625 - 769

08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 9 RRCID -> 183107 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7168 - 7548

08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	43	1	555	2	Y	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	42	1	573	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	39	1	533	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	36	1	529	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	558	-0-	-93	-0-	37	1	521	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	361	-0-	-197	-0-	28	1	333	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 17 RRCID -> 183109 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8074 - 8213

08	558	N	493	-0-	-65	-0-	35	1	458	2	Y	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	490	2	Y	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	438	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	388	-0-	-92	-0-	24	1	364	2	Y	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	42	1	588	2	Y	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	43	1	513	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

PAKENHAM 51 WELL #: 10 RRCID -> 183382 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7624 - 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
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	37	1	479	2	Y	-0-					-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	40	1	548	2	Y	-0-					-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	37	1	500	2	Y	-0-					-0-
11	510 N	321	-0-	-189	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					-0-
12	589 N	140	-0-	-449	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	53	1	633	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30 WELL #: 3 RRCID -> 183383 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 8027

08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	Y	-0-					76
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	2	Y	-0-					76
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	32	1	432	2	Y	-0-					76
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	28	1	419	2	Y	-0-					76
12	372 N	339	-0-	-33	-0-	22	1	317	2	Y	-0-					76
01	465 N	399	-0-	-66	-0-	31	1	368	2	Y	-0-					76

UNIVERSITY 30 WELL #: 4 RRCID -> 185800 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7947 - 8054

08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	36	1	469	2	Y	-0-					22
09	450 N	403	-0-	-47	-0-	28	1	375	2	Y	-0-					22
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	27	1	370	2	Y	-0-					22
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	31	1	465	2	Y	-0-					22
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	26	1	371	2	Y	-0-					22
01	310 N	172	-0-	-138	-0-	13	1	159	2	Y	-0-					22

PAKENHAM 51 WELL #: 12R RRCID -> 185801 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7787 - 7871

08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	32	1	411	2	Y	-0-					-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	31	1	426	2	Y	-0-					-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	36	1	495	2	Y	-0-					-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	Y	-0-					-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	36	1	505	2	Y	-0-					-0-
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	60	1	724	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 15 RRCID -> 185802 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7559 - 7658

08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	33	1	425	2	Y	-0-					-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	33	1	443	2	Y	-0-					-0-
10	465 N	430	-0-	-35	-0-	29	1	401	2	Y	-0-					-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	Y	-0-					-0-
12	465 N	420	-0-	-45	-0-	28	1	392	2	Y	-0-					-0-
01	434 N	382	-0-	-52	-0-	29	1	353	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM STATE 52 WELL #: 2 RRCID -> 193796 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7327 - 7385

08	682 N	677	-0-	-5	-0-	48	1	629	2	Y	-0-					82
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	62	1	836	2	Y	-0-					82
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	54	1	743	2	Y	-0-					82
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	49	1	723	2	Y	-0-					82
12	682 N	512	-0-	-170	-0-	34	1	478	2	Y	-0-					82
01	682 N	593	-0-	-89	-0-	46	1	547	2	Y	-0-					82

MITCHELL 7 WELL #: 3 RRCID -> 193797 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7715 - 7781

08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	337	2	Y	-0-					-0-
09	300 N	140	-0-	-160	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	307	2	Y	-0-					-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	2	Y	-0-					-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	Y	-0-					-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	353	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 2 WELL #: 13 RRCID -> 193799 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8121 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	36	1	465	2	Y	2	3	1			9
							2	9									
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	33	1	442	2	Y	3	2	1			10
							3	9									
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	33	1	451	2	Y	3	2	1			11
							3	9									
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	29	1	427	2	Y	2	2	1			11
							2	9									
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	34	1	475	2	Y	4	4	1			11
							4	9									
01	496	N	339	-0-	-157	-0-	26	1	311	2	Y	2	2	1			11
							2	9									

PAKENHAM 51 WELL #: 14 RRCID -> 195052 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7546 - 7612

08	1240	N	1003	-0-	-237	-0-	71	1	932	2	Y	-0-					-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	91	1	1226	2	Y	-0-					-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	90	1	1233	2	Y	-0-					-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	80	1	1196	2	Y	-0-					-0-
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	84	1	1185	2	Y	-0-					-0-
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	93	1	1112	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 6 WELL #: 8 RRCID -> 196803 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7830 - 8085

08	1643	N	1464	-0-	-179	-0-	104	1	1360	2	Y	-0-					1
09	1590	N	1338	-0-	-252	-0-	92	1	1246	2	Y	-0-					1
10	1612	N	1333	-0-	-279	-0-	91	1	1242	2	Y	-0-					1
11	1410	N	1306	-0-	-104	-0-	82	1	1224	2	Y	-0-					1
12	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	90	1	1275	2	Y	-0-					1
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	107	1	1281	2	Y	-0-					1

MITHCELL 6 WELL #: 9 RRCID -> 197221 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7792 - 7962

08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	81	1	1061	2	Y	-0-					1
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	81	1	1099	2	Y	-0-					1
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	78	1	1065	2	Y	-0-					1
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	70	1	1040	2	Y	-0-					1
12	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	72	1	1008	2	Y	-0-					1
01	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	79	1	943	2	Y	-0-					1

PAKENHAM 51 WELL #: 11 RRCID -> 198470 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7484 - 7556

08	2325	N	1497	-0-	-828	-0-	107	1	1390	2	Y	-0-					1
09	1860	N	1569	-0-	-291	-0-	108	1	1461	2	Y	-0-					1
10	1860	N	1475	-0-	-385	-0-	101	1	1374	2	Y	-0-					1
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	115	1	1706	2	Y	-0-					1
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	118	1	1658	2	Y	-0-					1
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	138	1	1651	2	Y	-0-					1

MITCHELL 6 WELL #: 12 RRCID -> 203109 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7764 - 7829

08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	80	1	1049	2	Y	-0-					8
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	79	1	1072	2	Y	-0-					8
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	75	1	1027	2	Y	-0-					8
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	68	1	1008	2	Y	-0-					8
12	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	69	1	971	2	Y	-0-					8
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	109	1	1304	2	Y	-0-					8

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 7 WELL #: 4 RRCID -> 203110 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	502 N	502	-0-	-0-	-0-	36	1	466	2	Y	-0-					-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	2	Y	-0-					-0-
10	248 N	208	-0-	-40	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					-0-
11	240 N	159	-0-	-81	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
12	248 N	167	-0-	-81	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-
01	217 N	159	-0-	-58	-0-	12	1	147	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 13 RRCID -> 205211 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7380 - 7444

08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	153	1	1994	2	Y	-0-					1
09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	147	1	1989	2	Y	-0-					1
10	1984 N	1707	-0-	-277	-0-	116	1	1591	2	Y	-0-					1
11	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	156	1	2315	2	Y	-0-					1
12	2108 N	2093	-0-	-15	-0-	139	1	1954	2	Y	-0-					1
01	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	139	1	1666	2	Y	-0-					1

PAKENHAM STATE 52 WELL #: 3 RRCID -> 205368 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7402

08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	Y	-0-					82
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	Y	-0-					82
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	Y	-0-					82
11	180 N	116	-0-	-64	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					82
12	186 N	95	-0-	-91	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					82
01	217 N	47	-0-	-170	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					82

PAKENHAM 67 WELL #: 16 RRCID -> 205371 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7451 - 7486

08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	27	1	350	2	Y	-0-					-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	365	2	Y	-0-					-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	26	1	357	2	Y	-0-					-0-
11	360 N	313	-0-	-47	-0-	20	1	293	2	Y	-0-					-0-
12	403 N	184	-0-	-219	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
01	372 N	131	-0-	-241	-0-	10	1	121	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 7 WELL #: 7 RRCID -> 206149 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7890 - 7989

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-

MITCHELL 6 WELL #: 14 RRCID -> 207099 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7762 - 8126

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 6 WELL #: 10 RRCID -> 208142 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6782 - 7955

08	930 N	693	-0-	-237	-0-	49	1	644	2	Y	-0-					1
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	62	1	835	2	Y	-0-					1
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	63	1	858	2	Y	-0-					1
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	56	1	827	2	Y	-0-					1
12	930 N	853	-0-	-77	-0-	56	1	797	2	Y	-0-					1
01	930 N	807	-0-	-123	-0-	62	1	745	2	Y	-0-					1

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 8 WELL #: 10 RRCID -> 210679 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8162 - 8516

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

MITCHELL 8 WELL #: 9 RRCID -> 210697 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7498 - 7742

08	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	193	1	2512	2	Y	-0-					-0-
09	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	173	1	2345	2	Y	-0-					-0-
10	2635 N	2632	-0-	-3	-0-	180	1	2452	2	Y	-0-					-0-
11	2550 N	2510	-0-	-40	-0-	158	1	2352	2	Y	-0-					-0-
12	2604 N	2598	-0-	-6	-0-	172	1	2426	2	Y	-0-					-0-
01	2480 N	2435	-0-	-45	-0-	187	1	2248	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 9 WELL #: 8H RRCID -> 211832 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12167 PERF. 8486 - 8686

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 11 WELL #: 4H RRCID -> 214234 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8079 - 8531

08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	71	1	923	2	Y	2	3	1			22
						2	9									
09	720 N	583	-0-	-137	-0-	40	1	540	2	Y	3	2	1			23
						3	9									
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	57	1	779	2	Y	3	2	1			24
						3	9									
11	960 N	526	-0-	-434	-0-	33	1	490	2	Y	3	2	1			25
						3	9									
12	589 N	8	-0-	-581	-0-	5	2	3	9	Y	3	4	1			24
01	775 N	5	-0-	-770	-0-	3	2	2	9	Y	2	2	1			24

MITCHELL 31 WELL #: 3 RRCID -> 215328 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7554 - 7570

08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	86	1	1118	2	Y	2	3	1			2
						2	9									
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	83	1	1130	2	Y	3	2	1			3
						3	9									
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	87	1	1189	2	Y	3	2	1			4
						3	9									
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	73	1	1079	2	Y	3	2	1			5
						3	9									
12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	78	1	1103	2	Y	3	4	1			4
						3	9									
01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	88	1	1050	2	Y	3	2	1			5
						3	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 11 WELL #: 7 RRCID -> 217161 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7426 - 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
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	112	1	1455	2	Y	2	3	1			22
							2	9									
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	98	1	1323	2	Y	3	2	1			23
							3	9									
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	111	1	1514	2	Y	3	2	1			24
							3	9									
11	1500	N	956	-0-	-544	-0-	60	1	893	2	Y	3	2	1			25
							3	9									
12	1457	N	748	-0-	-709	-0-	49	1	696	2	Y	3	4	1			24
							3	9									
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	136	1	1625	2	Y	4	2	1			26
							4	9									

MITCHELL 7 WELL #: 8 RRCID -> 218128 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 7556 - 7822

08	620	N	599	-0-	-21	-0-	43	1	556	2	Y	-0-					171
09	750	N	602	-0-	-148	-0-	41	1	561	2	Y	-0-					171
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	40	1	547	2	Y	-0-					171
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	36	1	538	2	Y	-0-					171
12	620	N	574	-0-	-46	-0-	38	1	536	2	Y	-0-					171
01	589	N	548	-0-	-41	-0-	42	1	506	2	Y	-0-					171

MITCHELL 11 WELL #: 6 RRCID -> 219241 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 7956 - 8010

08	1860	N	1394	-0-	-466	-0-	99	1	1293	2	Y	2	3	1			22
							2	9									
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	97	1	1314	2	Y	3	2	1			23
							3	9									
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	101	1	1382	2	Y	3	2	1			24
							3	9									
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	128	1	1900	2	Y	3	2	1			25
							3	9									
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	121	1	1712	2	Y	3	4	1			24
							3	9									
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	176	1	2105	2	Y	4	2	1			26
							4	9									

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MITCHELL, MARY 1 WELL #: 1 RRCID -> 151757 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 7740 - 8184

08	1829	N	1629	-0-	-200	-0-	9	1	1620	2	N	-0-					52
09	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	9	1	1622	2	N	3					55
							3	9									
10	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	3	1	1673	2	N	-0-					55
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					55
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					55
01	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	8	1	1608	2	N	5					60
							6	9									

CULBERTSON 18 WELL #: 1 RRCID -> 154785 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9624

08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	2	N	-0-					213
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					213
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					213
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					213
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					213
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					213

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
UNIVERSITY 36-2 WELL #: 3 RRCID -> 191521 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 12159 PERF. 8301 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	348	-0-	-24	-0-	2	1	346	2	N	-0-					120
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	2	1	330	2	N	-0-					120
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	1	1	357	2	N	-0-					120
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					120
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					120
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	2	1	381	2	N	-0-					120

ACU "48" WELL #: 7 RRCID -> 229376 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9287 - 9839

08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	N	-0-					36
09	180	N	97	-0-	-83	-0-	6	1	91	2	N	-0-					36
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	2	N	-0-					36
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	N	-0-					36
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	N	-0-					36
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	N	-0-					36

UNIVERSITY 4 WELL #: 3 RRCID -> 239177 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12177 PERF.10175 - 10324

08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	52	2	6	9	N	5					114
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					114
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					114
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	28	2	10	9	N	9					123
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					123
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	34	2	6	9	N	5					128

PECAN STATION (CANYON LIME) 70081 333 ASSOCIATED STORAGE CNTY: TOM GREEN
FORT CONCHO GAS STORAGE, INC. 277912
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105564 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4487 - 4500

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105565 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4471 - 4491

08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 105566 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4544 - 4550

08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECAN STATION (CANYON LIME) //CONT.// 70081 333 ASSOCIATED STORAGE CNTY: TOM GREEN
FORT CONCHO GAS STORAGE, INC. //CONT.// 277912
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105567 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4495 - 4507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 105570 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4572 - 4582

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 105571 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4490 - 4509

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 105578 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 4520 - 4540

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS (CONSOLIDATED) 70279 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
COG OPERATING LLC 166150
PEGASUS FIELD UNIT 3 WELL #: 1705 RRCID -> 199408 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10092 - 10118

08	T. A.	535	-0-	535	1469	535	3		Y	-0-			-0-
09	T. A.	652	-0-	652	2121	652	3		Y	-0-			-0-
10	T. A.	726	-0-	726	2847	726	3		Y	-0-			-0-
11	3393	546	-0-	-2847	-0-	546	3		Y	-0-			-0-
12	682 N	657	-0-	-25	-0-	657	3		Y	-0-			-0-
01	713 N	545	-0-	-168	-0-	545	3		Y	-0-			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
TIPPETT, JUNE WELL #: 14 RRCID -> 030955 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11275 - 13691

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TIPPETT, JUNE WELL #: 16 RRCID -> 030957 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11628 - 11830

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

TIPPETT, JUNE WELL #: 18 U RRCID -> 030958 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 13201 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 33 RRCID -> 030959 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12042 - 12238

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 43 RRCID -> 081170 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11549 - 15122

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 151316 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	30904 X	30904	-0-	-0-	-0-	21510	2	8416	4	Y	889	941	0			330
						978	9									
09	30150 X	29642	-0-	-508	-0-	23601	2	5370	4	Y	610	795	0			145
						671	9									
10	36177 X	30364	-0-	-5813	-0-	88	1	23239	2	Y	325	408	0			62
						6679	4	358	9							
11	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	2354	2	1794	4	Y	91	126	0			27
						100	9									
*12	14353 X	11498	-0-	-2855	-0-	10422	2	964	4	Y	102	101	0			1
						112	9									
01	18842 X	18842	-0-	-0-	-0-	10515	2	7703	4	Y	567	561	0			7
						624	9									

TIPPETT, JUNE WELL #: 15 RRCID -> 159004 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11701 - 12285

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TIPPETT, JUNE WELL #: 67 RRCID -> 170383 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 15984 PERF.11797 - 15736

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

TIPPETT, JUNE WELL #: 68 RRCID -> 170384 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11438 - 15211

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE "7" WELL #: 5 RRCID -> 173830 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11774 - 15738

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 74 RRCID -> 173882 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11656 - 13677

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 75 RRCID -> 175043 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11786 - 15110

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 76 RRCID -> 175542 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11777 - 13928

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 77 RRCID -> 175544 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11765 - 14096

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TIPPETT, JUNE WELL #: 78 RRCID -> 178581 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11992 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 79 RRCID -> 180321 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11344 - 14827

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 69 RRCID -> 182015 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11557 - 15389

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 80 RRCID -> 185074 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11792 - 15645

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 81 RRCID -> 186446 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11987 - 15718

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOULTINGHOUSE, M. T. "11" WELL #: 1D RRCID -> 195655 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12293 - 15663

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 503H RRCID -> 247644 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12897 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 2525H RRCID -> 255000 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, T. R. 46 WELL #: 1H RRCID -> 255857 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12250 - 15800

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2022

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2109H RRCID -> 263663 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11910 - 13701

08	3472	X	3297	-0-	-175	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
10	3410	X	3344	-0-	-66	-0-	3342	2	2	9	N	2					2
11	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-	2	1			-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT # 3 WELL #: 4407HR RRCID -> 263664 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12200 - 16552

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FIELDS "13" WELL #: 1 RRCID -> 185774 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12342 - 14174

08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1200	3	37	9	N	34	6	8			108
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1153	3	39	9	N	35					143
10	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	1097	3	26	9	N	24					167
11	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	1096	3	29	9	N	26					193
12	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	1099	3	21	9	N	19	150	1			62
01	1116	N	660	-0-	-456	-0-	648	3	12	9	N	11					73

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 108 RRCID -> 019147 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 12263 PERF.11838 - 12091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 118 RRCID -> 019151 COMPL. DATE 12/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 144 RRCID -> 019152 COMPL. DATE 02/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11661 - 11625

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 154 RRCID -> 019153 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11579 - 11851

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 703 RRCID -> 019154 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11957 - 12232

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 704 RRCID -> 019155 COMPL. DATE 02/24/1963 TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1301 RRCID -> 019158 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11786 - 12068

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2501 RRCID -> 019163 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11668 - 11758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2505 RRCID -> 019164 COMPL. DATE 01/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11839 - 12038

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 5202 RRCID -> 019166 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11823 - 12105

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 903 RRCID -> 019169 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12263 PERF.11734 - 12000

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1302 RRCID -> 032125 COMPL. DATE 12/31/1963 TOTAL DEPTH 13066 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1002 RRCID -> 032126 COMPL. DATE 01/08/1964 TOTAL DEPTH 13161 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 601 RRCID -> 033339 COMPL. DATE 03/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 124 RRCID -> 033657 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 401 RRCID -> 033658 COMPL. DATE 04/25/1964 TOTAL DEPTH 10568 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 121 RRCID -> 033923 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 201 RRCID -> 034558 COMPL. DATE 12/01/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1702 RRCID -> 037220 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 13065 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1709 RRCID -> 037672 COMPL. DATE 11/03/1965 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11677 - 11984

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 705 RRCID -> 038353 COMPL. DATE 11/16/1965 TOTAL DEPTH 13076 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 123 RRCID -> 038990 COMPL. DATE 04/23/1966 TOTAL DEPTH 13023 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2506 RRCID -> 039378 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 13056 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 041188 COMPL. DATE 01/14/1967 TOTAL DEPTH 13141 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1001 RRCID -> 049236 COMPL. DATE 11/10/1970 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 119 RRCID -> 050096 COMPL. DATE 03/24/1971 TOTAL DEPTH 13307 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1201 RRCID -> 050138 COMPL. DATE 04/12/1971 TOTAL DEPTH 13176 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1704 RRCID -> 051942 COMPL. DATE 01/19/1972 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 3020 RRCID -> 124721 COMPL. DATE 05/30/1987 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11929 - 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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 115 RRCID -> 131160 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 13111 PERF.11427 - 12050

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 5001 RRCID -> 133386 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12069 - 12175

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 721 RRCID -> 133559 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11980 - 12257

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 158 RRCID -> 137054 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11728 - 11972

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 159 RRCID -> 137055 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11652 - 11839

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1611 RRCID -> 137056 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11420 - 11912

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2503 RRCID -> 137057 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13122 PERF.11896 - 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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4909 RRCID -> 137451 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12072 - 12164

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 5003 RRCID -> 137452 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12054 - 12230

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2522 RRCID -> 138176 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11652 - 11956

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 160 RRCID -> 138177 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12113 - 12340

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 812GI RRCID -> 138178 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11662 - 11888

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4901 RRCID -> 139121 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12144 - 12226

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1503 RRCID -> 144127 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12993 PERF.11485 - 11790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1614 RRCID -> 145386 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11756 - 12834

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2523 RRCID -> 145840 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11813 - 12107

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1613 RRCID -> 145841 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11590 - 11893

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2604 RRCID -> 146085 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11670 - 12140

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2524 RRCID -> 146093 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11843 - 12105

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1304 RRCID -> 146261 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11781 - 12091

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1316H RRCID -> 146616 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 12399 PERF.11675 - 13697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1405H RRCID -> 146953 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11480 - 14970

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2206 RRCID -> 146954 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11658 - 11980

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1612 RRCID -> 146955 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11539 - 11868

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1726 RRCID -> 147338 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11550 - 11845

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL "R" WELL #: 4 RRCID -> 148778 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12069 - 12326

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 151315 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	183086 X	180425	-0-	-2661	-0-	177730	3	2695	9	Y	2450	2425	0	4	8					1195
09	177180 X	166668	-0-	-10512	-0-	164318	3	2350	9	Y	2136	2197	0							1134
10	183086 X	176628	-0-	-6458	-0-	173677	3	2951	9	Y	2683	2597	0	223	1					997
11	180854 X	180854	-0-	-0-	-0-	177062	3	3792	9	Y	3447	3500	0							944
12	188502 X	188502	-0-	-0-	-0-	185066	3	3436	9	Y	3124	3035	0							1033
01	180420 X	171916	-0-	-8504	-0-	168293	3	3623	9	Y	3294	3132	0							1195

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2012 RRCID -> 159148 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 13285 PERF.11701 - 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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4202 RRCID -> 159402 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11585 - 12023

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4205 RRCID -> 163265 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11764 - 11916

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2002 RRCID -> 164358 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11728 - 11855

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2507 RRCID -> 164370 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11508 - 11885

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 813 RRCID -> 164538 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 12331 PERF.11850 - 12140

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2403 RRCID -> 165225 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11830 - 11908

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4403 RRCID -> 165781 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 13193 PERF.12000 - 12180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 901 RRCID -> 166766 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11917 - 12058

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 702 RRCID -> 166771 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11645 - 11850

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2404 RRCID -> 167038 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11760 - 11950

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 114 RRCID -> 168297 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 13403 PERF.12035 - 12173

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2101 RRCID -> 169006 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11732 - 13310

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4002 RRCID -> 169008 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 13118 PERF.11925 - 11953

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2106 RRCID -> 169338 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 13285 PERF.11720 - 12234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2001 RRCID -> 171868 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11710 - 11932

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 801 RRCID -> 171879 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 13063 PERF.11914 - 12110

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 157H RRCID -> 172734 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11059 - 13964

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1719 RRCID -> 173848 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 14172 PERF.11480 - 12016

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2901 RRCID -> 174063 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12008 - 12153

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 3902 RRCID -> 176399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13136 PERF.12039 - 12178

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1308 RRCID -> 178426 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11920 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4204 RRCID -> 179796 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 13163 PERF.11764 - 11904

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2701 RRCID -> 180571 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11878 - 12152

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 3903 RRCID -> 181509 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11980 - 12120

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2801 RRCID -> 181747 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11896 - 12179

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1610 RRCID -> 182152 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11720 - 11956

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4401 RRCID -> 183945 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11785 - 11944

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 106 RRCID -> 207484 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 13086 PERF.11750 - 11762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1307 RRCID -> 214955 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 13529 PERF.12020 - 12030

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4201 RRCID -> 214957 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 13223 PERF.12123 - 12138

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 809H RRCID -> 229831 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.12630 - 14813

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 4213H RRCID -> 233481 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12600 - 16053

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 1406H RRCID -> 237345 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11366 PERF.12017 - 15901

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2605H RRCID -> 243689 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12290 PERF.13700 - 14941

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 4214H RRCID -> 243750 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12500 - 16000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 1407H RRCID -> 247716 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12400 - 16450

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 722H RRCID -> 250933 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11515 - 14953

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 162H RRCID -> 251087 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11598 PERF.12200 - 15500

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 2107H RRCID -> 252657 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11779 PERF.12250 - 16203

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS (ELLENBURGER) 70279 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 720 RRCID -> 187937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13097 PERF.12544 - 12717

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2023

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 188695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 13189

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (ELLENBURGER) //CONT.// 70279 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS ELLEN. UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 196072 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4857 R	4857	-0-	-0-	-0-	2246	3	2611	9	Y	2374	2308	0			345
09	3927 R	3927	-0-	-0-	-0-	1921	3	2006	9	Y	1824	2004	0			165
10	3255	2872	-0-	-383	-0-	1738	3	1134	9	Y	1031	926	0			270
11	8010	5580	-0-	-2430	-0-	3049	3	2531	9	Y	2301	2239	0			332
12	6297	4776	-0-	-1521	-0-	1282	3	3494	9	Y	3176	3202	0			307
01	3255	2961	-0-	-294	-0-	1892	3	1069	9	Y	972	1039	0			240

PEGAUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 196073 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 13295 PERF.12533 - 13018

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 705 RRCID -> 202591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13076 PERF.12830 - 13076

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 704 RRCID -> 207220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13069 PERF.13069 - 28000

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1310 RRCID -> 260355 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 13169 PERF.12940 - 13169

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 260361 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11928 - 13161

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1701 RRCID -> 292807 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12710 - 12805

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS, S. (DEVONIAN) 70283 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
POWELL WELL #: 6 RRCID -> 158271 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 12225 PERF. N/A

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

PERNER RANCH (DEVONIAN) 70627 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
UNIVERSITY 9-33 WELL #: 1 RRCID -> 087205 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8790 - 8585

08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-					-0-
01	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	3		N	-0-					-0-

UNIVERSITY "14-33" WELL #: 1 RRCID -> 090115 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8475 - 8638

08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3		N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3		N	-0-					-0-
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3		N	-0-					-0-
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3		N	-0-					-0-
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3		N	-0-					-0-
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3		N	-0-					-0-

PERNER, P. C. "199" WELL #: 1 RRCID -> 093907 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8344 - 8392

08	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3		N	-0-					-0-
09	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	3		N	-0-					-0-
10	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3		N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-					-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-					-0-

PERNER, P. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 100076 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8826

08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-					-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
UNIVERSITY 33-13 S WELL #: 1 RRCID -> 100387 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8658 - 8958

08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-					-0-

PERNER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 70627 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "33-9" WELL #: 1 RRCID -> 198960 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8584 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	340	-0-	-2450	-0-	340	3			N	-0-					41
09	3000	N	4495	-0-	1495	1495	4495	3			N	-0-					41
10	3099	X	1604	-0-	-1495	-0-	1604	3			N	-0-					41
11	2700	X	1803	-0-	-897	-0-	1803	3			N	-0-					41
12	2790	X	2289	-0-	-501	-0-	2289	3			N	-0-					41
01	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					41

PERNER RANCH (SIMPSON) 70627 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
PERNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043432 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	452				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 452																	
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	452				N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	452				N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	452				N	-0-					-0-
12	452	N	-0-	-0-	-452	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PERNER RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 049072 COMPL. DATE 10/25/1970 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

08	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2		N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2		N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2		N	-0-					-0-

PERNER RANCH (STRAWN) 70627 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC 221734
UNIVERSITY LAND "8-33" WELL #: 26 RRCID -> 096877 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8433 - 8523

08	496	N	496	-0-	-0-		-0-	496	2		N	-0-					-0-
09	600	N	558	-0-	-42		-0-	558	2		N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2023

PETE ADAMS (HARKEY SD.) 70830 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
ADAMS, ELLA - 534 WELL #: 1 RRCID -> 076615 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2701 - 2404

08	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-				N	2					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	2					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	1					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	1					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	2					53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					53

PETE ADAMS (STRAWN SD.) 70830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
ADAMS, DELORES -82 WELL #: 1 RRCID -> 076616 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 2809 PERF. 2731 - 2734

08	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	2					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	2					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	1					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	2					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	2					51
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					51

PETE ADAMS (STRAWN SD.) //CONT.// 70830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. //CONT.// 830589
ADAMS, DELORES - 82 WELL #: 2 RRCID -> 158261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2685 - 2691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SUTTON WELL #: 3001 RRCID -> 097683 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5383 - 5521

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON WELL #: 2901 RRCID -> 098306 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5469 - 5545

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON WELL #: 3003 RRCID -> 099896 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5378 - 5418

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-

SUTTON WELL #: 3004 RRCID -> 100128 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5336 - 5401

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
HUNT 33 WELL #: 2 RRCID -> 091886 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5708 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

HUNT 36 WELL #: 1 RRCID -> 092918 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 093515 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5635 - 5760

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 32 WELL #: 2 RRCID -> 094343 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5569 - 5751

08	217	N	25	-0-	-192	-0-	25	3		N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-					-0-

HUNT 36 WELL #: 2 RRCID -> 094528 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5675 - 5799

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 1 RRCID -> 094890 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 5551 - 5653

08	434	N	74	-0-	-360	-0-	74	3		N	-0-					-0-
09	420	N	316	-0-	-104	-0-	316	3		N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 1 RRCID -> 094949 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5473 - 5624

08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-					-0-
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		N	-0-					-0-

FLORENCE 27 WELL #: 2 RRCID -> 095052 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5538 - 5699

08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-					-0-
09	960	N	682	-0-	-278	-0-	682	3		N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-					-0-
11	960	N	389	-0-	-571	-0-	389	3		N	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

FLORENCE 27 WELL #: 1 RRCID -> 095282 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5595 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 27 WELL #: 3 RRCID -> 098424 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5548 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
09	390	N	145	-0-	-245	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 1 RRCID -> 098815 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5507 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 2 RRCID -> 098816 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5568 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 3 RRCID -> 098817 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5523 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 24 WELL #: 1 RRCID -> 098818 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5532 - 5693

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

FLORENCE 29 WELL #: 1 RRCID -> 098819 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5464 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	450	N	324	-0-	-126	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

FLORENCE 88 WELL #: 1 RRCID -> 098820 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5506 - 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
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
11	660	N	471	-0-	-189	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-

HUNT 34 WELL #: 1 RRCID -> 098821 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5718 - 5767

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 29 WELL #: 2 RRCID -> 099092 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 5459 - 5569

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 2 RRCID -> 099485 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5445 - 5529

08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 3 RRCID -> 099486 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5441 - 5560

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 32 WELL #: 3 RRCID -> 099876 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5591 - 5717

08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	540	N	501	-0-	-39	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	480	N	212	-0-	-268	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 32 WELL #: 4 RRCID -> 099877 COMPL. DATE 05/09/1982 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5616 - 5706

08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

HUNT 36 WELL #: 3 RRCID -> 100185 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5712 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

HUNT 36 WELL #: 4 RRCID -> 100186 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5728 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

HUNT 33 WELL #: 3 RRCID -> 100506 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5648 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100507 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5724 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	300	N	78	-0-	-222	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 26 WELL #: 1 RRCID -> 100508 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5643 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 4 RRCID -> 100553 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5531 - 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
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-

HUNT 33 WELL #: 4 RRCID -> 101537 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5682 - 5819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	59	-0-	59	59	59	3			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

FLORENCE 26 WELL #: 2 RRCID -> 101660 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5656 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

HUNT-POWELL 34 WELL #: 1 RRCID -> 101759 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 38 WELL #: 1 RRCID -> 102222 COMPL. DATE 09/13/1982 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5412 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

MASTERSON 37 WELL #: 1 RRCID -> 102223 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 4650 - 4691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	240	N	86	-0-	-154	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	510	N	347	-0-	-163	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 4 RRCID -> 102656 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5494 - 5601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 24 WELL #: 2 RRCID -> 102657 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5611 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 24 WELL #: 3 RRCID -> 102658 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

FLORENCE 31 WELL #: 4 RRCID -> 102660 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5367 - 5463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 39 WELL #: 1 RRCID -> 102661 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5296 - 5369

08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

POWELL 1 WELL #: 2 RRCID -> 102930 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5711 - 5813

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 1 WELL #: 1 RRCID -> 102949 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5712 - 5791

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILL, FLORENCE 26 WELL #: 2 RRCID -> 103316 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5677 - 5774

08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

HAMILL, FLORENCE 26 WELL #: 1 RRCID -> 103326 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5658 - 5767

08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 107107 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5706 - 5770

08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

POWELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 107576 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5433 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 3 RRCID -> 108267 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5472 - 5586

08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

MASTERSON 37 WELL #: 2 RRCID -> 108268 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5578 - 5660

08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

MASTERSON 37 WELL #: 3 L RRCID -> 108648 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4742 - 5731

08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 38 WELL #: 2 RRCID -> 110857 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5501 - 5581

08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 25 WELL #: 1 RRCID -> 112116 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5623 - 5724

08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
09	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	210	N	27	-0-	-183	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 22 WELL #: 1 RRCID -> 113083 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5481 - 5574

08	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

FLORENCE 88 WELL #: 2 RRCID -> 113084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5453 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17		-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-		-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-		-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-		-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-		-0-	126	3			N	-0-					-0-

HUNT 36 WELL #: 5 RRCID -> 114091 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4434 - 5770

08	62	N	48	-0-	-14		-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9		-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	60	N	6	-0-	-54		-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-		-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-		-0-	72	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 2 RRCID -> 117466 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5485 - 5663

08	915	N	915	-0-	-0-		-0-	915	3			N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-		-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-		-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	450	N	162	-0-	-288		-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-		-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-		-0-	101	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 5 RRCID -> 128849 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5401 - 5512

08	310	N	310	-0-	-0-		-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-		-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-		-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-		-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-		-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-		-0-	154	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 26 WELL #: 3 RRCID -> 128850 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5599 - 5744

08	682	N	-0-	-0-	-682		-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30		-0-					N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-		-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-		-0-	460	3			N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-		-0-	526	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 6 RRCID -> 128851 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5428 - 5573

08	341	N	314	-0-	-27		-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-		-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-		-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-		-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-		-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-		-0-	398	3			N	-0-					-0-

HUNT 33 WELL #: 5 RRCID -> 129054 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5767

08	130	N	130	-0-	-0-		-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120		-0-					N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-		-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15		-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-		-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-		-0-	52	3			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

FLORENCE 32 WELL #: 5 RRCID -> 129055 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5497 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 5 RRCID -> 160223 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5476 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 6 RRCID -> 160224 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5511 - 5635

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

FLORENCE 28 WELL #: 7 RRCID -> 160476 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5478 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 6 RRCID -> 160517 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5424 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

MASTERSON 37 WELL #: 5 RRCID -> 160909 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 4663 - 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
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	34	-0-	-236	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

`UNT 36 WELL #: 6 RRCID -> 170378 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5687 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
HUNT 33 WELL #: 6 RRCID -> 170380 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5443 - 5823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 27 WELL #: 5 RRCID -> 170567 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5574 - 5716

08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
THOMSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 127056 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5839

08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	27	1	247	3	N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	15	1	215	3	N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	243	3	N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MASTERSON 37 WELL #: 3 U RRCID -> 108768 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4481 - 4510

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

POWELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 117271 COMPL. DATE 04/03/1985 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 4638 - 4781

08	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3		N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3		N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3		N	-0-					-0-
11	180	N	78	-0-	-102	B	-0-	78	3		N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3		N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3		N	-0-					-0-

POWELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 117273 COMPL. DATE 03/02/1985 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4744 - 4770

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) //CONT.// 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
FLORENCE 29 WELL #: 3 RRCID -> 268270 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3852 - 3930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	390 N	228	-0-	-162 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
THOMSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 131725 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4920 - 4982

08	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	88	1	791	3	N	-0-					-0-
09	840 N	733	-0-	-107 B	-0-	47	1	686	3	N	-0-					-0-
10	899 N	834	-0-	-65 B	-0-	68	1	766	3	N	-0-					-0-
11	840 N	780	-0-	-60 B	-0-	27	1	753	3	N	-0-					-0-
12	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	30	1	771	3	N	-0-					-0-
01	837 N	763	-0-	-74 B	-0-	15	1	748	3	N	-0-					-0-

PIKES PEAK DRAW (CANYON) 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
BEAN, JOE F. WELL #: 1 RRCID -> 079205 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6443 - 6574

08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					90
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					90
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					90
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	295	3	31	9	Y	28					118
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	504	3	28	9	Y	25					143
*01	403 N	393	-0-	-10	-0-	386	3	7	9	Y	6					149

BEAN, JOE F. WELL #: 1 A RRCID -> 079792 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 6466 - 6589

08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

BEAN, JOE F. WELL #: 2 RRCID -> 082690 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6010 - 6900

08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
01	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

BEAN, JOE F. WELL #: 2 A RRCID -> 083918 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 6415 - 6911

08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					-0-

PIKES PEAK DRAW (CANYON) //CONT.// 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
BEAN, JOE F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 093064 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 6449 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					10
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					10
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					10
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	233	3	3	9	Y	3					13
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	398	3	3	9	Y	3					16
*01	341	N	306	-0-	-35	-0-	305	3	1	9	Y	1					17

BEAN, JOE F. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093065 COMPL. DATE 03/21/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6458 - 7117

08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					40
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					40
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					40
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					40
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	93	3	1	9	Y	1					41
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			Y	-0-					41

BEAN, JOE F. "C" WELL #: 5 RRCID -> 093066 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 6400 - 6947

08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					51
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					51
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					51
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					51
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	3	1	9	Y	1					52
01	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	3			Y	-0-					52

BEAN, JOE F. "C" WELL #: 6 RRCID -> 094060 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6152 - 7066

08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					39
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					39
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					39
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					39
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	3	1	9	Y	1					40
01	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			Y	-0-					40

BEAN, JOE F. "D" WELL #: 7 RRCID -> 108990 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6506 - 6801

08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					19
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					19
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					19
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					19
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					19
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					19

PIKES PEAK DRAW (ELLENBURGER) 71480 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
SHANNON 46 WELL #: 1 RRCID -> 183588 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7011 - 7020

08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	6					181
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	621	3	8	9	N	7					188
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	730	3	2	9	N	2					190
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					190
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1021	3	6	9	N	5					195
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1021	3	9	9	N	8					203

PIKES PEAK DRAW (ELLENBURGER) //CONT.// 71480 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
SHANNON HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 134377 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7161 - 7336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	45	-0-	45	280	45	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	56	-0-	56	336	56	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	336				Y	-0-			-0-
11	336 N	-0-	-0-	-336	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		Y	-0-			-0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 145843 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7268 - 7346

08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			56
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			56

PIPE DREAM (KING SAND) 71669 225 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
ROY RAUCH WELL #: 2 RRCID -> 276619 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3826 PERF. 3447 - 3474

08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
09	420 N	287	-0-	-133	-0-	287	3		N	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
12	310 N	99	-0-	-211	-0-	99	3		N	-0-			-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-

PONY CREEK (ELLENBURGER) 72280 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 262249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3947 - 4358

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135

LANGE-DIERSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268007 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4281 - 4314

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PONY CREEK (GOEN) 72280 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
NIMMO OPERATING CO. 610984
HAYS WELL #: RRCID -> 112656 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3440 - 3452

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/1996

PONY CREEK (GOEN) //CONT.// 72280 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 112117 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3403 - 3424

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

POULTER (STRAWN) 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
POULTER 35 WELL #: 1 RRCID -> 206776 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9780 - 9870

08	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	475	1	5782	2	N	-0-					168
09	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	476	1	5478	2	N	-0-					168
10	6510 X	5960	-0-	-550	-0-	483	1	5477	2	N	-0-					168
11	6300 X	5571	-0-	-729	-0-	441	1	5130	2	N	-0-					168
12	6510 X	5141	-0-	-1369	-0-	430	1	4711	2	N	-0-	1	1			167
01	6262 X	6019	-0-	-243	-0-	487	1	5532	2	N	-0-					167

POULTER 38 WELL #: 2 RRCID -> 210676 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10622 - 11034

08	496 N	359	-0-	-137	-0-	27	1	329	2	N	3					71
						3	9									
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	28	1	318	2	N	2					73
						2	9									
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	35	1	400	2	N	4					77
						4	9									
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	329	2	N	4					81
						4	9									
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	29	1	315	2	N	5	18	1			68
						6	9									
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	39	1	442	2	N	3					71
						3	9									

POULTER 35 WELL #: 2 RRCID -> 210777 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 9915 - 10732

08	589 N	575	-0-	-14	-0-	44	1	531	2	N	-0-					27
09	570 N	566	-0-	-4	-0-	45	1	521	2	N	-0-					27
10	589 N	584	-0-	-5	-0-	47	1	537	2	N	-0-					27
11	570 N	565	-0-	-5	-0-	45	1	520	2	N	-0-					27
12	589 N	501	-0-	-88	-0-	42	1	459	2	N	-0-					27
01	589 N	354	-0-	-235	-0-	29	1	325	2	N	-0-					27

POULTER 35 WELL #: 3 RRCID -> 211213 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10054 - 10424

08	1023 N	934	-0-	-89	-0-	71	1	863	2	N	-0-					48
09	930 N	895	-0-	-35	-0-	72	1	823	2	N	-0-					48
10	961 N	910	-0-	-51	-0-	74	1	836	2	N	-0-					48
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	72	1	832	2	N	-0-					48
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	80	1	876	2	N	-0-					48
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	76	1	868	2	N	-0-					48

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAKENHAM RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 212125 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9800 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	45	1	547	2	N	1					104
							1	9									
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	47	1	540	2	N	1					105
							1	9									
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	47	1	537	2	N	1					106
							1	9									
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	45	1	523	2	N	1					107
							1	9									
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	56	1	610	2	N	1	3	1			105
							1	9									
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	46	1	527	2	N	-0-					105

POULTER 35 WELL #: 4 RRCID -> 212126 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10106 - 10418

08	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	2	N	-0-					45
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	2	N	-0-					45
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	8	1	86	2	N	-0-					45
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	7	1	84	2	N	-0-					45
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	N	-0-					45
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	2	N	-0-					45

POULTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 217579 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9361 - 9841

08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	72	1	874	2	N	-0-					40
09	930	N	912	-0-	-18	-0-	73	1	839	2	N	-0-					40
10	961	N	925	-0-	-36	-0-	75	1	850	2	N	-0-					40
11	930	N	878	-0-	-52	-0-	69	1	809	2	N	-0-					40
12	930	N	901	-0-	-29	-0-	75	1	826	2	N	-0-					40
01	930	N	729	-0-	-201	-0-	59	1	670	2	N	-0-					40

POULTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 217751 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9492 - 10050

08	5239	X	4839	-0-	-400	-0-	367	1	4472	2	N	-0-					127
09	4980	X	4576	-0-	-404	-0-	366	1	4210	2	N	-0-					127
10	5084	X	4563	-0-	-521	-0-	370	1	4193	2	N	-0-					127
11	4920	X	4292	-0-	-628	-0-	340	1	3952	2	N	-0-					127
12	4960	X	4315	-0-	-645	-0-	361	1	3954	2	N	-0-					127
01	4836	X	4311	-0-	-525	-0-	349	1	3962	2	N	-0-					127

POULTER 35 WELL #: 5 RRCID -> 220985 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 9884 - 9962

08	1984	N	1902	-0-	-82	-0-	143	1	1748	2	N	10					149
							11	9									
09	1950	N	1724	-0-	-226	-0-	137	1	1579	2	N	7					156
							8	9									
10	2015	N	1849	-0-	-166	-0-	148	1	1675	2	N	24					180
							26	9									
11	1830	N	1754	-0-	-76	-0-	137	1	1597	2	N	18					198
							20	9									
12	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	139	1	1520	2	N	20	82	1			136
							22	9									
01	1860	N	1595	-0-	-265	-0-	129	1	1460	2	N	5					141
							6	9									

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

POULTER 34 WELL #: 3 RRCID -> 222495 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10116 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	576	-0-	-13	-0-	44	1	532	2	N	-0-					53
09	570	N	524	-0-	-46	-0-	42	1	482	2	N	-0-					53
10	589	N	532	-0-	-57	-0-	43	1	489	2	N	-0-					53
11	570	N	507	-0-	-63	-0-	40	1	467	2	N	-0-					53
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	42	1	456	2	N	-0-					53
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	41	1	472	2	N	-0-					53

POULTER 37 WELL #: 1 RRCID -> 233270 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11144 PERF.10225 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	N	2524	-0-	-297	-0-	191	1	2327	2	N	5					75
							6	9									
09	2550	N	2229	-0-	-321	-0-	178	1	2047	2	N	4					79
							4	9									
10	2635	N	2345	-0-	-290	-0-	189	1	2148	2	N	7					86
							8	9									
11	2430	N	2207	-0-	-223	-0-	174	1	2026	2	N	6					92
							7	9									
12	2294	N	2148	-0-	-146	-0-	179	1	1962	2	N	6	28	1			70
							7	9									
01	2356	N	2291	-0-	-65	-0-	185	1	2103	2	N	3					73
							3	9									

POULTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 234844 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 9904 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4455	-0-	-195	-0-	338	1	4117	2	N	-0-					125
09	4500	X	4003	-0-	-497	-0-	320	1	3683	2	N	-0-					125
10	4433	X	3727	-0-	-706	-0-	302	1	3425	2	N	-0-					125
11	4320	X	4218	-0-	-102	-0-	334	1	3884	2	N	-0-					125
12	4464	X	4028	-0-	-436	-0-	337	1	3691	2	N	-0-					125
01	4464	X	3717	-0-	-747	-0-	301	1	3416	2	N	-0-					125

POULTER 27 WELL #: 3 RRCID -> 235717 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9543 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	438	1	5339	2	N	-0-					135
09	5430	X	5315	-0-	-115	-0-	425	1	4890	2	N	-0-					135
10	5859	X	5604	-0-	-255	-0-	454	1	5150	2	N	-0-					135
11	5670	X	5319	-0-	-351	-0-	421	1	4898	2	N	-0-					135
12	5859	X	5157	-0-	-702	-0-	431	1	4726	2	N	-0-					135
01	5766	X	5428	-0-	-338	-0-	439	1	4989	2	N	-0-					135

POULTER 34 WELL #: 5 RRCID -> 236769 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 11653 PERF.10356 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					93
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					93
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					93
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					93
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					93
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					93

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
POULTER 36 WELL #: 1 RRCID -> 236770 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10735 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	2686	-0-	-1003	-0-	203	1	2474	2	N	8					260
							9	9									
09	3570	X	2523	-0-	-1047	-0-	201	1	2315	2	N	6					266
							7	9									
10	3689	X	2738	-0-	-951	-0-	221	1	2502	2	N	14					280
							15	9									
11	3270	X	3021	-0-	-249	-0-	238	1	2771	2	N	11					291
							12	9									
12	3007	X	2999	-0-	-8	-0-	250	1	2737	2	N	11	48	1			254
							12	9									
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	278	1	3154	2	N	4					258
							4	9									

POULTER 27 WELL #: 4T RRCID -> 238550 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9670 - 9904

08	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	85	1	1035	2	N	-0-					58
09	1200	N	1008	-0-	-192	-0-	81	1	927	2	N	-0-					58
10	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	83	1	944	2	N	-0-					58
11	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	82	1	952	2	N	-0-					58
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	113	1	1232	2	N	-0-					58
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	87	1	986	2	N	-0-					58

POULTER 27 WELL #: 5 RRCID -> 242367 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10064 - 10234

08	7719	X	7491	-0-	-228	-0-	568	1	6923	2	N	-0-					8
09	7440	X	7035	-0-	-405	-0-	563	1	6472	2	N	-0-					8
10	7688	X	7202	-0-	-486	-0-	583	1	6619	2	N	-0-					8
11	7440	X	6805	-0-	-635	-0-	538	1	6267	2	N	-0-					8
12	7626	X	7104	-0-	-522	-0-	594	1	6510	2	N	-0-					8
01	7502	X	7102	-0-	-400	-0-	575	1	6527	2	N	-0-					8

POULTER (WOLFCAMP) 72736 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
POULTER 27 WELL #: 4C RRCID -> 245967 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 6440 - 6450

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POZO RICO (WOLFCAMP) 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
BELL, CODY WELL #: 4 RRCID -> 176545 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4786 - 4870

08	1612	N	669	-0-	-943	-0-	669	3			Y	-0-					136
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					136
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1461	3	2	9	Y	2					138
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1581	3	483	9	Y	439	348	1			229
12	1705	N	1548	-0-	-157	-0-	1386	3	162	9	Y	147	335	1			41
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-	613	3			Y	75					116

BELL, CODY WELL #: 8 RRCID -> 176546 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4910 - 5000

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POZO RICO (WOLFCAMP) //CONT.// 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
BELL, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 179114 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4944 - 6448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BELL, CODY WELL #: 2 RRCID -> 190688 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 6504

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190691 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 4920 - 5018

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST C WELL #: 2 RRCID -> 191030 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4908 - 4972

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
BELL, CODY 11 WELL #: 2 RRCID -> 189232 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4738 - 4758

08	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2	N	-0-			-0-
09	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2	N	-0-			-0-
10	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2	N	-0-			-0-
11	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2	N	-0-			-0-
12	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2	N	-0-			-0-
01	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2	N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
LLOYD '18' WELL #: 1 RRCID -> 291527 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4774 - 4829

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POZO RICO (WOLFCAMP) //CONT.// 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED 875395
BARROW WELL #: 6 RRCID -> 206682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4997 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					3
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	94	2	1	9	Y	1					4
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					4
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	79	2	1	9	Y	1					5
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-	3	1			2
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1					3

PROBANDT (CANYON) 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
ELLISON LEASE OPERATING 249390
PILON "1" WELL #: 1 RRCID -> 126455 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6310 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					100
09	300	#	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					100
10	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					100
11	270	#	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					100
12	279	#	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					100
01	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					100

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
PROBANDT "B" WELL #: 1 RRCID -> 078886 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7038 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	#	426	-0-	-39	-0-	419	2	7	9	N	6					202
09	450	#	402	-0-	-48	-0-	402	2			N	-0-					202
10	465	#	425	-0-	-40	-0-	419	2	6	9	N	5					207
11	450	#	409	-0-	-41	-0-	405	2	4	9	N	4					211
12	434	#	419	-0-	-15	-0-	412	2	7	9	N	6					217
01	434	#	422	-0-	-12	-0-	414	2	8	9	N	7					224

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
RICHEY -53- WELL #: 3 RRCID -> 110821 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6732 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	592	R	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					22
09	708	R	708	-0-	-0-	-0-	706	3	2	9	N	2					24
10	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1041	3	1	9	N	1					25
11	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	1110	3	7	9	N	6					31
12	626	R	626	-0-	-0-	-0-	623	3	3	9	N	3					34
01	644	R	644	-0-	-0-	-0-	638	3	6	9	N	5					39

PROBANDT -4- WELL #: 5 RRCID -> 114092 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7034 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					125
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

MCMANUS -44- WELL #: 3 RRCID -> 122544 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6736 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	372	#	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	360	#	273	-0-	-87	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	372	#	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	372	#	267	-0-	-105	-0-	267	3			N	-0-					-0-

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MCMANUS "44" WELL #: 5 RRCID -> 218671 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6654 - 6683

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

MCMANUS "44" WELL #: 4 RRCID -> 218690 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6589 - 6699

08	744 #	488	-0-	-256	-0-	87	1	401	3	N	-0-					57
09	720 #	363	-0-	-357	-0-	84	1	279	3	N	-0-					57
10	744 #	383	-0-	-361	-0-	87	1	296	3	N	-0-					57
11	720 #	262	-0-	-458	-0-	84	1	175	3	N	3					60
						3	9									
12	744 #	373	-0-	-371	-0-	87	1	286	3	N	-0-					60
01	692 R	692	-0-	-0-	-0-	87	1	599	3	N	5					65
						6	9									

RICHEY "43A" WELL #: 8 RRCID -> 219787 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6819 - 6850

08	651 #	492	-0-	-159	-0-	87	1	405	3	N	-0-					23
09	630 #	487	-0-	-143	-0-	84	1	403	3	N	-0-					23
10	620 #	572	-0-	-48	-0-	87	1	485	3	N	-0-					23
11	570 #	555	-0-	-15	-0-	84	1	471	3	N	-0-					23
12	507 R	507	-0-	-0-	-0-	87	1	420	3	N	-0-					23
01	558 #	286	-0-	-272	-0-	87	1	199	3	N	-0-					23

MUNRO "16" WELL #: 4 RRCID -> 221012 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6235 - 6516

08	377 R	377	-0-	-0-	-0-	87	1	290	3	N	-0-					-0-
09	367 R	367	-0-	-0-	-0-	84	1	283	3	N	-0-					-0-
10	381 R	381	-0-	-0-	-0-	87	1	294	3	N	-0-					-0-
11	370 R	370	-0-	-0-	-0-	84	1	286	3	N	-0-					-0-
12	367 R	367	-0-	-0-	-0-	87	1	280	3	N	-0-					-0-
01	368 R	368	-0-	-0-	-0-	87	1	281	3	N	-0-					-0-

RICHEY "54A" WELL #: 5 RRCID -> 279752 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6862 - 6876

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TALL DUNE RESOURCES, LLC 835525
HILDEBRAND WELL #: 2 RRCID -> 201201 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7066 - 7462

08	537 R	537	-0-	-0-	-0-	332	1	205	9	N	186	178	1			60
09	520 R	520	-0-	-0-	-0-	378	3	142	9	N	129					189
10	572 R	572	-0-	-0-	-0-	438	3	134	9	N	122	177	1			134
11	599 R	599	-0-	-0-	-0-	463	3	136	9	N	124	179	1			79
12	625 R	625	-0-	-0-	-0-	504	3	121	9	N	110					189
01	572 R	572	-0-	-0-	-0-	516	3	56	9	N	51	168	1			72

Q MAN (CANYON SAND) 73587 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
NATIONWIDE WELL #: 1 RRCID -> 216779 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8564 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					69
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	2			N	-0-					69
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					69
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-					69
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					69
*01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					69

SCOTTISH RITE 121 WELL #: 1 RRCID -> 255152 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8638 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1287	2	15	9	N	14					171
09	1110	N	846	-0-	-264	-0-	837	2	9	9	N	8	155	1			24
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1400	2	20	9	N	18					42
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1151	2	9	9	N	8					50
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1230	2	19	9	N	17					67
*01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1210	2	19	9	N	17					84

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
SCOTTISH RITE WELL #: 1 RRCID -> 205129 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8646 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					33
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					33
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					33
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					33
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					33
*01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					33

SCOTTISH RITE "127" WELL #: 1 RRCID -> 211833 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8602 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					88
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					88
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					88
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					88
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					88
01	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	3			N	-0-					88

QUICK (GOEN, UPPER) 73736 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS 953631
LANGE, W. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 210228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3560 - 3759

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

RASHAP (PENN) 74770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ALLISON, W. M. "22-E" WELL #: 1 RRCID -> 094416 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10102 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

RASHAP (PENN) //CONT.// 74770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ALLISON, W. M. "22-W" WELL #: 2 RRCID -> 094417 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1037	-0-	-575	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

READ RANCH (STRAWN) 75029 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
READ "2" WELL #: 1 RRCID -> 208189 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9084 - 9318

08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	N	-0-					-0-
09	240	N	175	-0-	-65	-0-	14	1	161	3	N	-0-					-0-
10	248	N	154	-0-	-94	-0-	11	1	143	3	N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	N	-0-					-0-

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
READ 1 WELL #: 1 RRCID -> 157003 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 9012 - 9122

08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

READ 6 WELL #: 1 RRCID -> 158256 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9027 - 9209

08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
01	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					-0-

READ 1 WELL #: 3 RRCID -> 173591 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9080 - 9108

08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-

READ 1 WELL #: 4 RRCID -> 174961 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9090 - 9196

08	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-

READ RANCH (STRAWN) //CONT.// 75029 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
READ 4 WELL #: 1 RRCID -> 180103 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9180 - 9327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527 N	440	-0-	-87	-0-	440	2		N	-0-			18
09	480 N	441	-0-	-39	-0-	441	2		N	-0-			18
10	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2		N	-0-			18
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			18
12	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2		N	-0-			18
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			18

READ 3 WELL #: 1 RRCID -> 184165 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9190 - 9278

08	558 N	461	-0-	-97	-0-	461	2		N	-0-			-0-
09	540 N	457	-0-	-83	-0-	457	2		N	-0-			-0-
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2		N	-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
01	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2		N	-0-			-0-

REAGAN (11,500) 75035 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC 101577
BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 095641 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11538 - 11554

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED BUZZARD (CANYON) 75178 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
LLOYD "18" WELL #: 1 RRCID -> 126042 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5582

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED HOUSE (STRAWN) 75298 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
DE IV OPERATING, LLC 100168
HUGHES "A" WELL #: 4 RRCID -> 147118 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9368 - 9392

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SAM WELL #: 108 RRCID -> 128313 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9810 - 9820

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFOIL (CLEAR FORK UPPER) 75581 166 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
UNION PACIFIC "7" WELL #: 6 RRCID -> 202645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3146 - 3151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	372 #	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
01	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

ROACH (FUSSELMAN) 77099 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
BCP RESOURCES, LLC 040206
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 186684 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11443 - 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
08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
09	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1070	3	55	9	N	50					50
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					50
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					50
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

ROBLE GRANDE (STRAWN\WOODFORD) 77456 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
BCP RESOURCES, LLC 040206
ARNETT 44 WELL #: 3 RRCID -> 265893 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 10869 PERF.10615 - 10615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5363 #	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-
09	4950 #	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-					-0-
10	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
11	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCK PEN (CANYON) 77622 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
THP OPERATING LLC 857147
OGLESBY WELL #: 1 RRCID -> 137633 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6602 - 6655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ROCKER -B- (FUSSELMAN) 77662 325 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SUGG "15" WELL #: 1 RRCID -> 211550 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8686 - 8730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2297	2	14	9	Y	13					164
09	2340 N	2077	-0-	-263	-0-	2062	2	15	9	Y	14					178
10	2325 N	2289	-0-	-36	-0-	2272	2	17	9	Y	15					193
11	2250 N	2173	-0-	-77	-0-	2171	2	2	9	Y	2	179	1			16
12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2222	2	31	9	Y	28					44
01	2294 N	2185	-0-	-109	-0-	2161	2	24	9	Y	22					66

RONNY (GOEN) 78115 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
DAMRON ENERGY, LLC 198130
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 219677 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3047 - 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
08	1705 N	36	-0-	-1669	-0-	36	6			N	-0-					-0-
09	1440 N	29	-0-	-1411	-0-	29	6			N	-0-					-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWENA (JENNINGS) 78715 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 271181 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3947 - 4358

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSS T (MORRIS) 78984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MENARD
CAZAR ENERGY INC 140612
HILLERT, A. W. "A" WELL #: 3A RRCID -> 164949 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2239 - 2244

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALLIE (CISCO) 79810 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
KING ENERGY RESOURCES 465526
FOX, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 085946 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8262 - 8286

08	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					203
09	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					203
10	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					203
11	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					203
12	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					203
01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					203

FOX, SALLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 092165 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8194 - 8371

08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					269
09	300 N	172	-0-	-128	-0-	172	2			N	-0-					269
10	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-					269
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					269
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					269
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					269

SAWYER (CANYON) 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ADCOCK, CAROL 007832
THOMSON WELL #: 2 RRCID -> 131902 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5520 - 5824

08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	191					N	NO RPT					97
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	191					N	NO RPT					97
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	191					N	NO RPT					97
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	191					N	NO RPT					97
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	191					N	NO RPT					97
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	191					N	NO RPT					97

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON

ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435

CAUTHORN, DAN A. -C- WELL #: 1 RRCID -> 064600 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 8257 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*12	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADA "5" WELL #: 1 RRCID -> 087054 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4787 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	885	-0-	-200	-0-	885	2			N	-0-					-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
*12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
*01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADA "23" WELL #: 1 RRCID -> 089065 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4833 - 4837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADA "5" WELL #: 2 RRCID -> 089784 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6748 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

BARRON PETROLEUM LLC 053302

SHURLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 052540 COMPL. DATE 03/14/1972 TOTAL DEPTH 7170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 'B' WELL #: 1 RRCID -> 053102 COMPL. DATE 04/23/1972 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-
12	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BARRON PETROLEUM LLC //CONT.// 053302

SHURLEY C-1 WELL #: 1 RRCID -> 054326 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY C-2 WELL #: 1 RRCID -> 054327 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 103 RRCID -> 087052 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5480 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
01	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY "35" WELL #: 1 RRCID -> 087053 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 5352 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 203 RRCID -> 087215 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5276 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	4	-0-	4	94	4	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	7	-0-	7	101	7	2			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	5	-0-	5	106	5	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	106					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	106					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	106					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 204 RRCID -> 089983 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7419 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 1 RRCID -> 096444 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5540 - 5686

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BARRON PETROLEUM LLC //CONT.// 053302
SHURLEY "36" WELL #: 1 RRCID -> 098389 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5506 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY "149" WELL #: 1 RRCID -> 103457 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5553 - 5624

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

SHURLEY RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 110654 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5427 - 5673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 110655 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5441 - 5662

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

SHURLEY WELL #: C 1 RRCID -> 110876 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5508 - 5737

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

SHURLEY WELL #: D 1 RRCID -> 110877 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5730 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
01	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: F 1 RRCID -> 111426 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5792 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	29	-0-	29	212	29	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	37	-0-	37	249	37	2			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	13	-0-	13	262	13	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	262					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	262					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	262					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BARRON PETROLEUM LLC //CONT.// 053302
SHURLEY RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 111432 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5630 - 6086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHURLEY RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 111442 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5625 - 6094

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
CAUTHORN, ADAH WELL #: 3 RRCID -> 053860 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLISON, SAM WELL #: 1 RRCID -> 053861 COMPL. DATE 08/13/1972 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAUTHORN, ADAH WELL #: 5 RRCID -> 056781 COMPL. DATE 08/24/1973 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLISON -72- WELL #: 1 RRCID -> 064423 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	179				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	130	-0-	130	309	130	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	309				Y	-0-			-0-
11	309 N	-0-	-0-	-309	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306

GROVER-CAUTHORN WELL #: 1075 RRCID -> 116851 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5157 - 5207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	82	-0-	82	167	82	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-					-0-
11	167 N	-0-	-0-	-167	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GROVER-CAUTHORN WELL #: 2075 RRCID -> 118028 COMPL. DATE 08/31/1985 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5100 - 5404

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	90	-0-	90	183	90	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
11	183 N	-0-	-0-	-183	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON 72 WELL #: 2 RRCID -> 123810 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5877

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	43	-0-	43	102	43	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-					-0-
11	102 N	-0-	-0-	-102	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON 72 WELL #: 3 RRCID -> 123838 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5081 - 5135

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	43	-0-	43	102	43	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-					-0-
11	102 N	-0-	-0-	-102	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON 72 WELL #: 5 RRCID -> 125855 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5000 - 5215

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	215					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	156	-0-	156	371	156	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	371					Y	-0-					-0-
11	371 N	-0-	-0-	-371	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH WELL #: 1083 RRCID -> 128670 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5236 - 5504

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	140					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	135	-0-	135	275	135	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	275					Y	-0-					-0-
11	275 N	-0-	-0-	-275	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANGER BLUFF WELL #: 4201 RRCID -> 176400 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7337 - 8616

08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BONFIRE OPERATING LLC 082443
MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 111430 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6984 - 7152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SUTTON "A" WELL #: 3005 RRCID -> 266156 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5392 - 5398

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALDWELL RANCH -A- WELL #: 2205 RRCID -> 275337 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6766 - 6893

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERT C. BROWER, LLC 100445
SHURLEY 98 WELL #: 1 RRCID -> 031428 COMPL. DATE 10/20/1963 TOTAL DEPTH 6718 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER A 144 WELL #: 1 RRCID -> 031472 COMPL. DATE 09/12/1963 TOTAL DEPTH 6646 PERF. N/A

08	62 N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-			-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 1 RRCID -> 031474 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SHURLEY A 99 WELL #: 1 RRCID -> 031657 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 4999 - 6167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	15	-0-	15	28	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	27	-0-	27	55	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	100 X	45	-0-	-55	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	66 X	66	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	1					1
						1	9									
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 143 WELL #: 1 RRCID -> 035667 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

08	93 N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	1					1
						1	9									
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 037674 COMPL. DATE 10/12/1965 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 1 L RRCID -> 053803 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

08	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. -A- WELL #: 1 RRCID -> 054117 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. -B- WELL #: 1 RRCID -> 054836 COMPL. DATE 01/18/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

CUSENBARY, W. R. -G- WELL #: 1 RRCID -> 055379 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 5525 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 055380 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 6249 PERF. N/A

08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			1
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			1
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2		Y	-0-			1
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			1
12	T. A.	81	-0-	81	81	81	2		Y	-0-			1
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	81				Y	NO RPT			1

ESPY, H. T. WELL #: 2 RRCID -> 055410 COMPL. DATE 06/08/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

08	279 N	200	-0-	-79	-0-	200	2		Y	-0-			14
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2		Y	-0-			14
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		Y	-0-			14
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2		Y	-0-			14
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		Y	-0-			14
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			14

CUSENBARY, W. R. -F- WELL #: 1 RRCID -> 055486 COMPL. DATE 06/06/1973 TOTAL DEPTH 5575 PERF. N/A

08	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2		Y	-0-			1
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-			1
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			1
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-			1
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2		Y	-0-			1
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			1

CUSENBARY, W. R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 055740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4970 - 5488

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAWYER 113 WELL #: 1 RRCID -> 055800 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAWYER 170 WELL #: 1 RRCID -> 056089 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

SAWYER 146 WELL #: 1 RRCID -> 056210 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 167 WELL #: 1 RRCID -> 056454 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	Y	2					2
							2	9									
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	29	1	343	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

JONES 97 WELL #: 1 RRCID -> 056620 COMPL. DATE 10/17/1973 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
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 145 WELL #: 1 RRCID -> 056621 COMPL. DATE 07/25/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	187	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	192	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	196	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

JONES 122 WELL #: 1 RRCID -> 056655 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5103 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	127	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

JONES 121 WELL #: 1 RRCID -> 056783 COMPL. DATE 10/29/1973 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
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					2

JONES 122 WELL #: 2 RRCID -> 056798 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	20	1	221	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	23	1	237	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	23	1	247	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	311	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	366	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2

JONES 121 WELL #: 2 RRCID -> 056851 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	159	-0-	-182	-0-	13	1	145	2	Y	1					1
							1	9									
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	196	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	266	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER 113 WELL #: 2 RRCID -> 056927 COMPL. DATE 11/27/1973 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

SAWYER 146 WELL #: 2 RRCID -> 057165 COMPL. DATE 12/26/1973 TOTAL DEPTH 7153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	164	2	Y	1					1
							1	9									
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	228	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

JONES 97 WELL #: 2 RRCID -> 057681 COMPL. DATE 02/22/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	53	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 170 WELL #: 2 RRCID -> 057683 COMPL. DATE 02/18/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	33	1	364	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	318	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	47	1	500	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
11	330	N	150	-0-	-180	-0-	13	1	136	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	341	N	175	-0-	-166	-0-	13	1	160	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER 167 WELL #: 2 RRCID -> 057771 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY, W. R. -G- WELL #: 2 RRCID -> 059494 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 059530 COMPL. DATE 09/09/1974 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. -A- WELL #: 2 RRCID -> 059755 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5280 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

SAWYER A 144 WELL #: 2 RRCID -> 060447 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	175	-0-	-42	-0-	15	1	159	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	13	1	133	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	186	N	55	-0-	-131	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	74	-0-	-106	-0-	6	1	67	2	Y	1					1
							1	9									
12	155	N	99	-0-	-56	-0-	8	1	90	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER A 144 WELL #: 4 RRCID -> 060703 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 6880 PERF. N/A

08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 2 RRCID -> 060894 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5081 - 5721

08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	169	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

CUSENBARY W. R. -F- WELL #: 2 RRCID -> 061142 COMPL. DATE 02/18/1975 TOTAL DEPTH 5560 PERF. N/A

08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					1
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					1
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					1
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					1
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					1
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER 143 WELL #: 2 RRCID -> 061311 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

08	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

SAWYER 143 WELL #: 4 RRCID -> 061583 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	253	-0-	-181	-0-	21	1 1 9	231	2	Y	1	2	1			1
09	420	N	362	-0-	-58	-0-	31	1 1 9	330	2	Y	1	1	1			1
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	36	1 3 9	387	2	Y	3	2	1			2
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	30	1 3 9	320	2	Y	3	2	1			3
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	32	1 3 9	382	2	Y	3	4	1			2
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					2

SHURLEY 98 WELL #: 2 RRCID -> 061584 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5260 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	197	2	Y	1	1	1			1
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	240	2	Y	1	1	1			1
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	26	1 1 9	276	2	Y	1	1	1			1
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	23	1 2 9	252	2	Y	2	1	1			2
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	225	2	Y	2	3	1			1
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

ESPY, H. T. WELL #: 3 L RRCID -> 061600 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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

ESPY, H. T. WELL #: 4 RRCID -> 061865 COMPL. DATE 04/21/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. -B- WELL #: 2 RRCID -> 061892 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 3 RRCID -> 062008 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5070 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SHURLEY 98 WELL #: 3 RRCID -> 062009 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 3 RRCID -> 062010 COMPL. DATE 08/17/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5475 - 6335

08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	1					1
						1	9									
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 143 WELL #: 3 RRCID -> 062011 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 6838 PERF. N/A

08	186 N	82	-0-	-104	-0-	7	1	74	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	150 N	80	-0-	-70	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	9	-0-	-115	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	7	1	74	2	Y	1					1
						1	9									
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					1

JONES 119 WELL #: 1 RRCID -> 064424 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5579 - 6256

08	T. A.	32	-0-	32	57	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	33	-0-	33	90	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
10	123 X	33	-0-	-90	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	49 X	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 119 WELL #: 2 RRCID -> 064425 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5266 - 6260

08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

JONES 119 WELL #: 3 RRCID -> 071922 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	1					1
							1	9									
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 113 WELL #: 3 RRCID -> 071928 COMPL. DATE 06/21/1977 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
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	56	1	615	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	62	1	650	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	67	1	711	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
11	480	N	414	-0-	-66	-0-	35	1	376	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	37	1	443	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					3

SAWYER 129 WELL #: 3 RRCID -> 072170 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 121 WELL #: 3 RRCID -> 076975 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5209 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	63	1	683	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	35	1	365	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
10	372	N	260	-0-	-112	-0-	22	1	237	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	360	N	288	-0-	-72	-0-	24	1	262	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	50	1	594	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					4

JONES 121 WELL #: 4 RRCID -> 076988 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5185 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	32	1	345	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	218	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	26	1	284	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	183	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

REED 117, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 080861 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5340 - 6401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	23	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	19	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	20	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	27	1	86	2	Y	1					1
							1	9									
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	29	1	97	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

REED 117, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 086516 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5329 - 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
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	21	1	64	2	Y	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	18	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	17	1	52	2	Y	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	20	1	63	2	Y	1					1
							1	9									
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	24	1	80	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

FRIESS, PAULINE "C" WELL #: 1111 RRCID -> 089068 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 4406 - 4412

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

REED 117, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 090454 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5142 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	35	1	107	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	32	1	104	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	34	1	103	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	43	1	137	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	50	1	165	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

JONES 119 WELL #: 4 RRCID -> 090629 COMPL. DATE 10/18/1992 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5185 - 5881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	Y	1					1
							1	9									
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

JONES 119 WELL #: 5 RRCID -> 090630 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5187 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	134	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	9	1	95	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	7	1	80	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	8	1	85	2	Y	1					1
							1	9									
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

REED 117, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 092475 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5053 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	2	Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	12	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	14	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 4 RRCID -> 095267 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 4946 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	1					1
							1	9									
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	155	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY "D" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095365 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5127 - 6267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASKEW, GUY WYATT "A" WELL #: 1043 RRCID -> 095702 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5119 - 5129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					2
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					2
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					2
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					2
12	527	N	348	-0-	-179	-0-	348	2			N	-0-					2
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SHURLEY B 97 WELL #: 2 RRCID -> 096828 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 5175 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	34	1	362	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	28	1	290	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	27	1	292	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	27	1	291	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	347	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					2

GALBREATH, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 096951 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 5816 - 6063

08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3801 RRCID -> 103309 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5104 - 6254

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
09	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	4	1			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					4
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

GENINI WELL #: 3701X RRCID -> 103393 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5322 - 6376

08	589	N	535	-0-	-54	-0-	73	1	461	2	N	1					3
							1	9									
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	79	1	471	2	N	-0-					3
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	73	1	446	2	N	-0-					3
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	74	1	442	2	N	2	4	1			1
							2	9									
12	558	N	503	-0-	-55	-0-	77	1	423	2	N	3					4
							3	9									
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					4

ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 2043 RRCID -> 109985 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 3056 - 3086

08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					6
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					6
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					6
11	1050	N	713	-0-	-337	-0-	713	2			N	-0-					6
12	961	N	701	-0-	-260	-0-	701	2			N	-0-					6
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					6

ESPY, H. T. WELL #: 5 T RRCID -> 126185 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5266 - 5322

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SHURLEY, DAVID WELL #: 1A RRCID -> 132869 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5800 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES 97 WELL #: 3 RRCID -> 133445 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5260 - 6370

08	155	N	85	-0-	-70	-0-	7	1	78	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	9	1	91	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	9	1	95	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER 113 WELL #: 4 RRCID -> 133696 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5377 - 6534

08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 121 WELL #: 5 RRCID -> 133884 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5270 - 6240

08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	27	1	293	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	29	1	309	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	323	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	321	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	217	N	100	-0-	-117	-0-	8	1	91	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

JONES 122 WELL #: 3 RRCID -> 133885 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5294 - 6381

08	217	N	205	-0-	-12	-0-	17	1	187	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	291	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	366	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

SAWYER 145 WELL #: 3 RRCID -> 133986 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5504 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 129 WELL #: 4 RRCID -> 134100 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5961 - 6984

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 146 WELL #: 3 RRCID -> 134278 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5529 - 6943

08	124	N	60	-0-	-64	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 167 WELL #: 3 RRCID -> 134303 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5596 - 7028

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 170 WELL #: 3 RRCID -> 134341 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5757 - 7099

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 169 WELL #: 3 RRCID -> 134435 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5725 - 7101

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 5 RRCID -> 136819 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5281 - 6212

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

JONES 121 WELL #: 6 RRCID -> 137094 COMPL. DATE 02/03/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5234 - 6357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	46	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 3 RRCID -> 137200 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5175 - 6001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	127	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	10	1	108	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	164	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER 143 WELL #: 5 RRCID -> 137670 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5260 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 145 WELL #: 4 RRCID -> 137811 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5485 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	19	-0-	19	19	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	170	-0-	170	189	13	1	156	2	Y	1					1
							1	9									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	189					Y	NO RPT					1

SAWYER 167 WELL #: 4 RRCID -> 137812 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 5636 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 97 WELL #: 4 RRCID -> 137819 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5205 - 6293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

JONES 122 WELL #: 4 RRCID -> 137822 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5069 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	175	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER A 144 WELL #: 6 RRCID -> 137825 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 5403 - 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
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	14	1	146	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	12	1	131	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	14	1	149	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	237	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

SHURLEY B 97 WELL #: 4 RRCID -> 137827 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5242 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 146 WELL #: 4 RRCID -> 137830 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 5462 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	275	-0-	-35	-0-	23	1	251	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	23	1	242	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	21	1	227	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	35	1	420	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					3

SAWYER 113 WELL #: 5 RRCID -> 137842 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5446 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					8
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					8
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					8
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					8
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
JONES 121 WELL #: 7 RRCID -> 137845 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5185 - 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
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	34	1	371	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	40	1	423	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	36	1	383	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	390	N	338	-0-	-52	-0-	29	1	306	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	465	N	299	-0-	-166	-0-	23	1	273	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER 143 WELL #: 6 RRCID -> 137848 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5384 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	1					1
							1	9									
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY 98 WELL #: 5 RRCID -> 137850 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5208 - 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
08	372	N	284	-0-	-88	-0-	24	1	259	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	330	N	283	-0-	-47	-0-	25	1	256	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	19	1	200	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	19	1	225	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY A 99 WELL #: 5 RRCID -> 137854 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4938 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 129 WELL #: 5 RRCID -> 138241 COMPL. DATE 03/23/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5683 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	19	1	201	2	Y	1					1
							1	9									
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	267	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	297	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER A 144 WELL #: 7 RRCID -> 138243 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5373 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	1					1
							1	9									
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 6 RRCID -> 138471 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4998 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	Y	1					1
							1	9									
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

JONES 97 WELL #: 5 RRCID -> 138550 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5595 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 97 WELL #: 6 RRCID -> 138551 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5776 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	260	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	28	1	291	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	28	1	304	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	311	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	33	1	394	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

JONES 97 WELL #: 7 RRCID -> 138552 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5329 - 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
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	200	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	245	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	253	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	256	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	253	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

JONES 121 WELL #: 8 RRCID -> 138553 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5319 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	189	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	218	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	229	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	249	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	257	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

JONES 122 WELL #: 5 RRCID -> 138554 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5159 - 6267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

JONES 122 WELL #: 7 RRCID -> 138555 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5073 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	150	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	12	1	127	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	159	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	156	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

JONES 122 WELL #: 8 RRCID -> 138556 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 5080 - 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
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	204	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	218	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	233	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

SHURLEY 98 WELL #: 6 RRCID -> 138557 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5110 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	4	-0-	4	6	4	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	26	-0-	26	32	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	66	X	34	-0-	-32	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

SHURLEY 98 WELL #: 7 RRCID -> 138559 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5494 - 6280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	9	-0-	9	9	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
11	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 8 RRCID -> 138560 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5141 - 6036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	Y	1					1
						1	9									
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	238	2	Y	2					2
						2	9									
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	320	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SHURLEY A 99 WELL #: 7 RRCID -> 138561 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4965 - 6031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 8 RRCID -> 138562 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4963 - 6097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336 N	336	-0-	-0-	-0-	28	1	307	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	35	1	368	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	46	1	494	2	Y	4	2	1			3
						4	9									
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	42	1	453	2	Y	4	3	1			4
						4	9									
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	483	2	Y	4	5	1			3
						4	9									
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					3

SAWYER 143 WELL #: 7 RRCID -> 138563 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5271 - 6536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 144 1/2 WELL #: 1 RRCID -> 138564 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6046 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 113 WELL #: 6 RRCID -> 139029 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 5374 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	36	1	391	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	344	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	347	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	420	N	382	-0-	-38	-0-	33	1	346	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 113 WELL #: 8 RRCID -> 139031 COMPL. DATE 07/13/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5417 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

SAWYER 143 WELL #: 8 RRCID -> 139033 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5365 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	283	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	31	1	325	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	26	1	278	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	35	1	386	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	41	1	487	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					3

SAWYER 145 WELL #: 5 RRCID -> 139036 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5585 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

SAWYER 145 WELL #: 6 RRCID -> 139037 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5494 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	Y	1					1
							1	9									
12	T. A.		21	-0-	21	21	2	1	19	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 146 WELL #: 5 RRCID -> 139040 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5553 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	93	N	25	-0-	-68	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 6 RRCID -> 139044 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5309 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 5 RRCID -> 139051 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5293 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	1					1
							1	9									
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

JONES 122 WELL #: 6 RRCID -> 139052 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5110 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	145	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	183	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

SHURLEY B 97 WELL #: 8 RRCID -> 139116 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5198 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	1					1
							1	9									
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 8 RRCID -> 139117 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5418 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	28	1	296	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	290	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	177	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY B 97 WELL #: 7 RRCID -> 139119 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5243 - 6271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	Y	1					1
							1	9									
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER 113 WELL #: 7 RRCID -> 139738 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5476 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 146 WELL #: 6 RRCID -> 140330 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5477 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	10	1	108	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

SAWYER 129 WELL #: 6 RRCID -> 140371 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5599 - 5843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER 129 WELL #: 7 RRCID -> 140373 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5726 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	12	1	122	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	11	1	114	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	10	1	111	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	124	N	75	-0-	-49	-0-	6	1	69	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 129 WELL #: 8 RRCID -> 140600 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5689 - 6761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 146 WELL #: 7 RRCID -> 140835 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5597 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	1					1
							1	9									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 145 WELL #: 7 RRCID -> 140855 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5477 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

SAWYER 145 WELL #: 8 RRCID -> 140955 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5531 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	191	-0-	-119	-0-	16	1 1 9	174	2	Y	1	1	1			8
09	270	N	167	-0-	-103	-0-	14	1 1 9	152	2	Y	1	1	1			8
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	134	2	Y	1	1	1			8
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1 2 9	211	2	Y	2	1	1			9
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	13	1 1 9	160	2	Y	1	2	1			8
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					8

SAWYER 169 WELL #: 5 RRCID -> 140995 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5851 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	230	-0-	-80	-0-	19	1 1 9	210	2	Y	1	1	1			1
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	19	1 1 9	203	2	Y	1	1	1			1
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	18	1 1 9	190	2	Y	1	1	1			1
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	194	2	Y	2	1	1			2
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	228	2	Y	1	2	1			1
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

REED 117, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 141010 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5086 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	80	1 2 9	249	2	Y	2	2	1			1
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	92	1 2 9	303	2	Y	2	2	1			1
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	99	1 3 9	299	2	Y	3	2	1			2
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	99	1 3 9	314	2	Y	3	2	1			3
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	94	1 3 9	310	2	Y	3	4	1			2
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2

REED 117, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 141049 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5099 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	43	1 1 9	133	2	Y	1	1	1			1
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	37	1	121	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	41	1 2 9	124	2	Y	2	1	1			1
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	51	1 1 9	162	2	Y	1	1	1			1
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	52	1 2 9	174	2	Y	2	2	1			1
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

REED 117, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 141213 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5096 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

SAWYER 143 WELL #: 9 RRCID -> 141581 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 5355 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	138	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

JONES 122 WELL #: 9 RRCID -> 141586 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5075 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	10	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	Y	1					1
							1	9									
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	154	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

JONES 121 WELL #: 9 RRCID -> 141587 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5119 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	120	N	59	-0-	-61	-0-	5	1	54	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	124	N	51	-0-	-73	-0-	4	1	46	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 141588 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5004 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	9	N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		14	-0-	14	14	3	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 113 WELL #: 9 RRCID -> 141724 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5379 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	183	-0-	-189	-0-	15	1	167	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	27	1	282	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	41	1	436	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	310	N	175	-0-	-135	-0-	13	1	160	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 146 WELL #: 8 RRCID -> 142041 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5576 - 6795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 142051 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5098 - 6399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103 N	103	-0-	-0-	-0-	25	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	57	1	188	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	47	1	149	2	Y	1					1
						1	9									
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	41	1	136	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	19	1	65	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 122 WELL #: 10 RRCID -> 142173 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5123 - 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
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 142175 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5097 - 6277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	14 N	13	-0-	-1	-0-	3	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 143 WELL #: 10 RRCID -> 142176 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5356 - 6477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	172	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	162	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

ESPY, H.T. WELL #: 7 RRCID -> 142316 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5304 - 5334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 K	2	-0-	2	3	2	2			Y	-0-					-0-
09	0 K	5	-0-	5	8	5	2			Y	-0-					-0-
10	23 X	15	-0-	-8	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 167 WELL #: 5 RRCID -> 142467 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5580 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	187	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	189	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	14	1	150	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

JONES 119 WELL #: 7 RRCID -> 142854 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5085 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	1					1
							1	9									
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	74	2	Y	1					1
							1	9									
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

JONES 119 WELL #: 8 RRCID -> 142855 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5469 - 6215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 142856 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5211 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 169 WELL #: 4 RRCID -> 142858 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 5752 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	342	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	329	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	323	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	32	1	350	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	34	1	411	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

SAWYER A 144 WELL #: 9 RRCID -> 142888 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5254 - 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
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY A 99 WELL #: 9 RRCID -> 142890 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4988 - 6130

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 119 WELL #: 9 RRCID -> 143266 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5128 - 6222

08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	37	1	407	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	35	1	366	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	235	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	317	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	293	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER 145 WELL #: 9 RRCID -> 143270 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5513 - 6696

08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	2	Y	-0-	1	1			1
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER 145 WELL #: 10 RRCID -> 143271 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5635 - 6878

08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	Y	1					1
							1	9									
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

SAWYER 170 WELL #: 4 RRCID -> 143272 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 5796 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	211	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	209	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	214	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER 170 WELL #: 5 RRCID -> 143273 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5744 - 5842

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 9 RRCID -> 143276 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5523 - 6036

08	93	N	70	-0-	-23	-0-	6	1	64	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	Y	1					1
							1	9									
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 10 RRCID -> 143277 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5407 - 6192

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 9 RRCID -> 143278 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4950 - 5900

08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	298	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	230	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	20	1	219	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	20	1	214	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SHURLEY B 97 WELL #: 10 RRCID -> 143279 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5302 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	155	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

JONES 119 WELL #: 10 RRCID -> 143521 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5032 - 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
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	10	1	105	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	236	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	120	N	48	-0-	-72	-0-	4	1	44	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	186	N	51	-0-	-135	-0-	4	1	46	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY, "B", H.T. WELL #: 3 RRCID -> 143785 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5248 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					1
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					1
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					1
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					1
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					1
01	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					1

JONES 119 WELL #: 11 RRCID -> 143788 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5421 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	225	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	207	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	208	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

JONES 119 WELL #: 12 RRCID -> 143789 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5216 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	185	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	1					1
							1	9									
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	266	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
MCMILLAN, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 143807 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4865 - 5477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	15	-0-	15	22	15	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	13	-0-	13	35	13	2			Y	-0-					-0-
10	54 X	19	-0-	-35	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED, FRANK 117 WELL #: 13 RRCID -> 143808 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4996 - 6177

08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	53	1	166	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	44	1	149	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	38	1	116	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	40	1	136	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	42	1	142	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER 167 WELL #: 6 RRCID -> 143809 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5698 - 5962

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 167 WELL #: 8 RRCID -> 143810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5655 - 6150

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 169 WELL #: 6 RRCID -> 143813 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 5784 - 5875

08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	187	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	3	1	35	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	1					1
						1	9									
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

SAWYER 169 WELL #: 7 RRCID -> 143814 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5824 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	158	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	12	1	122	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	12	1	133	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	13	1	137	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER 169 WELL #: 8 RRCID -> 143816 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5902 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	194	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	168	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER 170 WELL #: 6 RRCID -> 143819 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 5701 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	226	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	300	N	248	-0-	-52	-0-	21	1	226	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	227	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	19	1	207	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	297	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER 170 WELL #: 7 RRCID -> 143821 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5658 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	145	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	209	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	205	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER 170 WELL #: 8 RRCID -> 143823 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5738 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

BERGER "A" WELL #: 1 RRCID -> 144183 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5527 - 6199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 144184 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5470 - 6188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 144185 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5462 - 5485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY, "F", W.R. WELL #: 3 RRCID -> 144186 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5167 - 5504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					2
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					2
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					2
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					2
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					2
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

CUSENBARY "G", W. R. WELL #: 3 RRCID -> 144187 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5279 - 5648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144188 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5239 - 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	34	1	361	2	Y	2					2
						2	9									
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	45	1	480	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	295	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SHURLEY "D" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144195 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5021 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	1					1
							1	9									
12	T. A.		315	-0-	315	315	24	1	289	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	315					N	NO RPT					1

SAWYER A 144 WELL #: 10 RRCID -> 145057 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6453 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	89	-0-	-35	-0-	7	1	81	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	10	1	104	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	Y	1					1
							1	9									
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	7	1	87	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 146 WELL #: 10 RRCID -> 145671 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5565 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	222	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	187	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	210	N	107	-0-	-103	-0-	9	1	97	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	217	N	120	-0-	-97	-0-	9	1	110	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY A 99 WELL #: 10 RRCID -> 145674 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4951 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 11 RRCID -> 145678 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5443 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 12 RRCID -> 145679 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5223 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

SAWYER 146 WELL #: 11 RRCID -> 145952 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5644 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	188	-0-	-60	-0-	16	1	171	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	13	1	139	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	213	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	228	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER 113 WELL #: 11 RRCID -> 145992 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5416 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	240	-0-	-8	-0-	20	1	219	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	291	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	28	1	304	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	30	1	322	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	33	1	388	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

REED "117" FRANK WELL #: 15 RRCID -> 146375 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5005 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	333	-0-	-132	-0-	81	1	251	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	97	1	318	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	79	1	243	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	330	N	118	-0-	-212	-0-	29	1	88	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	434	N	124	-0-	-310	-0-	28	1	95	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

REED "117", FRANK WELL #: 14 RRCID -> 146378 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5133 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	69	1	214	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	64	1	211	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	65	1	197	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	76	1	240	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	86	1	285	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

JONES 121 WELL #: 10 RRCID -> 146381 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5253 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	54	1	581	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	54	1	564	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	53	1	568	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	55	1	594	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	38	1	457	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					3

JONES 122 WELL #: 11 RRCID -> 146452 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5128 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	26	1	282	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	281	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	21	1	232	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	300	N	176	-0-	-124	-0-	15	1	160	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	310	N	200	-0-	-110	-0-	15	1	183	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER "A" 144 WELL #: 11 RRCID -> 146600 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5291 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	282	-0-	-28	-0-	24	1	256	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	26	1	271	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	23	1	243	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	19	1	208	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	310	N	263	-0-	-47	-0-	20	1	241	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER 146 WELL #: 9 RRCID -> 146601 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5460 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

SHURLEY A 99 WELL #: 11 RRCID -> 146901 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5051 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	149	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	155	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	103	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY A 99 WELL #: 12 RRCID -> 146902 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4890 - 6056

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 13 RRCID -> 146904 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5131 - 6062

08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER 143 WELL #: 11 RRCID -> 146936 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5330 - 6555

08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

JONES 122 WELL #: 12 RRCID -> 146939 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5262 - 6447

08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	255	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	25	1	266	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	244	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	297	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
JONES 122 WELL #: 14 RRCID -> 146940 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5096 - 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
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	31	1	342	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	35	1	364	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	36	1	379	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	36	1	389	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	372	N	294	-0-	-78	-0-	22	1	269	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER 143 WELL #: 14 RRCID -> 147580 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6011 - 6587

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 143 WELL #: 13 RRCID -> 147582 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5333 - 6574

08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	300	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	35	1	370	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	36	1	385	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	275	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	323	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2

JONES 121 WELL #: 12 RRCID -> 147584 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6116 - 6610

08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 121 WELL #: 11 RRCID -> 147587 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5076 - 6090

08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	236	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	36	1	382	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	38	1	406	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	340	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	248	N	193	-0-	-55	-0-	15	1	177	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

JONES 121 WELL #: 13 RRCID -> 147588 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5895 - 6329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	299	-0-	-135	-0-	25	1	272	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	28	1	299	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	323	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	24	1	259	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	341	N	300	-0-	-41	-0-	23	1	274	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					2

JONES 119 WELL #: 13 RRCID -> 147604 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5143 - 6253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	1					1
							1	9									
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

REED 117, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 147613 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 4990 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 122 WELL #: 16 RRCID -> 147621 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5154 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	1					1
							1	9									
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER 145 WELL #: 11 RRCID -> 147622 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5525 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	211	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	17	1	174	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	209	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	238	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

SAWYER 145 WELL #: 13 RRCID -> 147623 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5528 - 5942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 143 WELL #: 12 RRCID -> 147670 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5198 - 5761

08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	48	1	522	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	148	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER 169 WELL #: 11 RRCID -> 147859 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5757 - 5818

08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	161	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	11	1	114	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	12	1	129	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	10	1	114	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER 169 WELL #: 12 RRCID -> 147860 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5642 - 7066

08	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	100 X	100	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	1					1
						1	9									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 13 RRCID -> 147868 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 5421 - 6653

08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

SAWYER A 144 WELL #: 15 RRCID -> 147869 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5521 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	145	2	Y	1					1
							1	9									
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	228	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER A 144 WELL #: 14 RRCID -> 147870 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5512 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	332	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	342	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	299	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	300	N	167	-0-	-133	-0-	14	1	152	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	310	N	131	-0-	-179	-0-	10	1	119	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER 146 WELL #: 13 RRCID -> 147918 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	243	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	243	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	248	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	26	1	280	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	343	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER 170 WELL #: 9 RRCID -> 147925 COMPL. DATE 12/31/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5634 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	159	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	10	1	105	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	136	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

SAWYER 143 WELL #: 15 RRCID -> 147926 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 5461 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	12	1	129	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	10	1	108	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	124	N	48	-0-	-76	-0-	4	1	44	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 143 WELL #: 16 RRCID -> 147927 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5263 - 6067

08	279	N	186	-0-	-93	-0-	15	1	170	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	23	1	241	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	272	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	28	1	308	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	332	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2

JONES 121 WELL #: 14 RRCID -> 148265 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5292 - 5742

08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	33	1	360	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	57	1	602	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	72	1	767	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	74	1	801	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	40	1	480	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					3

JONES 121 WELL #: 15 RRCID -> 148267 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5237 - 5953

08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	237	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	218	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	229	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	217	N	149	-0-	-68	-0-	11	1	137	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
JONES 122 WELL #: 15 RRCID -> 148268 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5259 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	316	-0-	-25	-0-	26	1	289	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	33	1	346	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	34	1	361	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	22	1	233	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	341	N	300	-0-	-41	-0-	23	1	274	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER 129 WELL #: 9 RRCID -> 148270 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 5767 - 6632

08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	43	1	472	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	45	1	469	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	46	1	493	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	45	1	485	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	40	1	480	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					3

SHURLEY B 97 WELL #: 14 RRCID -> 148662 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5185 - 6125

08	14B2	EXT	59	-0-	59	97	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	243	X	146	-0-	-97	-0-	13	1	132	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	214	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	136	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 11 RRCID -> 148790 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5151 - 6064

08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	Y	1					1
							1	9									
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

SHURLEY B 97 WELL #: 15 RRCID -> 148793 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5252 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	Y	1					1
							1	9									
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	1					1
							1	9									
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY 98 WELL #: 12 RRCID -> 149147 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5106 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	Y	1					1
							1	9									
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	242	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	264	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	260	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY 98 WELL #: 14 RRCID -> 149149 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	115	-0-	-9	-0-	9	1	105	2	Y	1					1
							1	9									
09	120	N	8	-0-	-112	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	1					1
							1	9									
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	9	1	95	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149472 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5108 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	182	2	Y	1					1
							1	9									
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	337	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	39	1	411	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	15	1	178	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					2

SHURLEY 98 WELL #: 15 RRCID -> 149474 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5246 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SHURLEY 98 WELL #: 16 RRCID -> 149475 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5349 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		137	-0-	137	137	10	1	125	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	137					Y	NO RPT					1

SHURLEY "A" 99 WELL #: 14 RRCID -> 149477 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4921 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	198	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	160	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	T. A.		208	-0-	208	208	16	1	190	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	208					Y	NO RPT					1

SHURLEY "A" 99 WELL #: 16 RRCID -> 149478 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4992 - 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
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	1					1
							1	9									
12	T. A.		75	-0-	75	75	6	1	69	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	75					Y	NO RPT					-0-

JONES 119 WELL #: 14 RRCID -> 149481 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5102 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 122 WELL #: 17 RRCID -> 149487 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5116 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	38	1	408	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	11	1	119	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	25	1	269	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	30	1	317	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

SAWYER 129 WELL #: 10 RRCID -> 151244 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5594 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 146 WELL #: 15 RRCID -> 151245 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5559 - 7020

08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	426	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	225	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	209	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	204	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	273	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER 170 WELL #: 11 RRCID -> 151464 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5812 - 5976

08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	297	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	26	1	278	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	27	1	284	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	273	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	343	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER 113 WELL #: 13 RRCID -> 151465 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5376 - 6340

08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	193	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	164	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	150	N	90	-0-	-60	-0-	8	1	81	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	155	N	97	-0-	-58	-0-	7	1	89	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
GENINI WELL #: 3702 RRCID -> 151685 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4907 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	277	-0-	-33	-0-	37	1	236	2	N	4					8
							4	9									
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	37	1	224	2	N	-0-					8
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	38	1	230	2	N	-0-					8
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	31	1	183	2	N	5	10	1			3
							6	9									
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	41	1	225	2	N	6					9
							7	9									
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					9

SAWYER 146 WELL #: 14 RRCID -> 151689 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5551 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	186	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	224	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	27	1	288	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	297	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER 146 WELL #: 16 RRCID -> 151690 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5565 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		116	-0-	116	255	10	1	106	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		90	-0-	90	345	8	1	81	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	345	X	-0-	-0-	-345	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	297	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER 146 WELL #: 17 RRCID -> 151691 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5449 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	206	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	29	1	341	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					3

SAWYER 113 WELL #: 12 RRCID -> 151710 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5384 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

JONES 97 WELL #: 10 RRCID -> 151902 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5361 - 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
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	10	1	109	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

JONES 97 WELL #: 11 RRCID -> 152149 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5344 - 6322

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 169 WELL #: 13 RRCID -> 152152 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5737 - 5852

08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 170 WELL #: 10 RRCID -> 152153 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5777 - 5929

08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	43	1	474	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	46	1	479	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	39	1	419	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	43	1	465	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	42	1	503	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					3

SAWYER A 144 WELL #: 16 RRCID -> 152154 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5340 - 6325

08	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

SAWYER 129 WELL #: 11 RRCID -> 152155 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5534 - 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
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	308	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	28	1	296	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	209	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	211	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	297	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					2

JONES 121 WELL #: 19 RRCID -> 152157 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6164

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 119 WELL #: 15 RRCID -> 152500 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5086 - 6074

08	155	N	125	-0-	-30	-0-	10	1	114	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	223	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	22	1	240	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	241	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	248	N	107	-0-	-141	-0-	8	1	98	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

REED, FRANK 117 WELL #: 19 RRCID -> 152501 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6382

08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	22	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	19	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	20	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	24	1	76	2	Y	1					1
							1	9									
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	27	1	90	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER 145 WELL #: 14 RRCID -> 152502 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 5548 - 6887

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	137	-0-	137	137	11	1	125	2	Y	1					1
							1	9									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	137					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 167 WELL #: 9 RRCID -> 153154 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5656 - 7067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3802 RRCID -> 163018 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4930 - 5933

08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	24	1	153	2	N	-0-					-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	2	N	-0-					-0-
10	124 N	54	-0-	-70	-0-	8	1	46	2	N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124 N	17	-0-	-107	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BERGER "A" WELL #: 4 RRCID -> 166696 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5550 - 6245

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3703 RRCID -> 166697 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5328 - 6546

08	310 N	240	-0-	-70	-0-	33	1	207	2	N	-0-					-0-
09	240 N	144	-0-	-96	-0-	21	1	123	2	N	-0-					-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	26	1	156	2	N	-0-					-0-
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	31	1	185	2	N	-0-					-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	24	1	132	2	N	-0-					-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3303 RRCID -> 167070 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5346 - 5500

08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	41	1	256	2	N	-0-					-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	29	1	171	2	N	-0-					-0-
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	27	1	163	2	N	-0-					-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	62	1	368	2	N	-0-					-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	56	1	305	2	N	-0-					-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3704 RRCID -> 169752 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5228 - 6408

08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	39	1	246	2	N	2					4
						2	9									
09	210 N	129	-0-	-81	-0-	18	1	111	2	N	-0-					4
10	217 N	139	-0-	-78	-0-	20	1	119	2	N	-0-					4
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	26	1	158	2	N	3	5	1			2
						3	9									
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	26	1	145	2	N	3					5
						3	9									
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

GENINI WELL #: 3705 RRCID -> 175209 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5247 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3305 RRCID -> 175904 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5400 - 5540

08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	55	1	348	2	N	-0-					-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	58	1	348	2	N	-0-					-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	62	1	380	2	N	-0-					-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	56	1	334	2	N	-0-					-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	55	1	300	2	N	-0-					-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3306 RRCID -> 177872 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5474 - 5616

08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	21	1	130	2	N	-0-					-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	21	1	123	2	N	-0-					-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	25	1	153	2	N	-0-					-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	17	1	105	2	N	-0-					-0-
12	155 N	96	-0-	-59	-0-	15	1	81	2	N	-0-					-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 178726 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 5255 - 5523

08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 145 WELL #: 15 RRCID -> 179129 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 5482 - 6725

08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	243	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	18	1	184	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	211	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	320	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					2

GENINI WELL #: 3307 RRCID -> 179205 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5518 - 5733

08	341 N	291	-0-	-50	-0-	40	1	249	2	N	2					4
						2	9									
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	46	1	274	2	N	-0-					4
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	45	1	276	2	N	-0-					4
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	37	1	221	2	N	2	5	1			1
						2	9									
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	45	1	246	2	N	3					4
						3	9									
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
GENINI WELL #: 3308 RRCID -> 179206 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5475 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	698	N	698	-0-	-0-	-0-	96	1	602	2	N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	87	1	524	2	N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	83	1	509	2	N	-0-					-0-
11	510	N	440	-0-	-70	-0-	62	1	378	2	N	-0-					-0-
12	527	N	272	-0-	-255	-0-	42	1	230	2	N	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSENBARY, W. R. -A- WELL #: 3802 RRCID -> 179597 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5256 - 5578

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPY WELL #: 3303 RRCID -> 179600 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5378 - 5485

08	T. A.		21	-0-	21	33	21	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		9	-0-	9	42	9	2			N	-0-					-0-
10	62	X	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 143 WELL #: 17 RRCID -> 180226 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5756 - 6736

08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 145 WELL #: 16 RRCID -> 180228 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5840 - 6797

08	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	Y	1					1
							1	9									
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

JONES 121 WELL #: 16 RRCID -> 180232 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5146 - 6203

08	310	N	280	-0-	-30	-0-	23	1	256	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	26	1	273	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	372	N	315	-0-	-57	-0-	27	1	285	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	30	1	324	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	33	1	388	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
JONES 97 WELL #: 12 RRCID -> 180547 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5384 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER A 144 WELL #: 17 RRCID -> 180548 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5548 - 6827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	187	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	178	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	11	1	134	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER 113 WELL #: 15 RRCID -> 180551 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5380 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	248	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	2	Y	-0-	1	1			1
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	213	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	219	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

GENINI WELL #: 3706 RRCID -> 181336 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5092 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	19	1			6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					17
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

GENINI WELL #: 3309 RRCID -> 181338 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5382 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	55	1	346	2	N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	56	1	337	2	N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	54	1	329	2	N	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	53	1	318	2	N	-0-					-0-
12	403	N	321	-0-	-82	-0-	50	1	271	2	N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

GENINI WELL #: 3803 RRCID -> 181339 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5086 - 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
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	101	1	631	2	N	2					4
							2	9									
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	108	1	658	2	N	-0-					4
10	713	N	579	-0-	-134	-0-	80	1	499	2	N	-0-					4
11	690	N	548	-0-	-142	-0-	78	1	468	2	N	2	5	1			1
							2	9									
12	713	N	465	-0-	-248	-0-	72	1	390	2	N	3					4
							3	9									
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					4

GENINI WELL #: 3804 RRCID -> 181340 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5085 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	79	2	N	2					4
							2	9									
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	11	1	64	2	N	-0-					4
10	93	N	19	-0-	-74	-0-	2	1	17	2	N	-0-					4
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	6	1	37	2	N	2	5	1			1
							2	9									
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	80	2	N	3					4
							3	9									
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					4

GENINI WELL #: 3805 RRCID -> 181341 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 5135 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	103	1	644	2	N	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	100	1	597	2	N	-0-					-0-
10	713	N	702	-0-	-11	-0-	99	1	603	2	N	-0-					-0-
11	690	N	687	-0-	-3	-0-	98	1	589	2	N	-0-					-0-
12	713	N	679	-0-	-34	-0-	105	1	574	2	N	-0-					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 16 RRCID -> 182474 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 5170 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	N	1					1
							1	9									
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	45	1	478	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	41	1	438	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	38	1	408	2	N	3	2	1			3
							3	9									
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	36	1	427	2	N	4	5	1			2
							4	9									
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					2

JONES 119 WELL #: 16 RRCID -> 183477 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5480 - 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
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

GENINI WELL #: 3806 RRCID -> 184526 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5082 - 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
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	51	1	327	2	N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	38	1	235	2	N	-0-					-0-
10	279	N	166	-0-	-113	-0-	23	1	143	2	N	-0-					-0-
11	360	N	182	-0-	-178	-0-	25	1	157	2	N	-0-					-0-
12	279	N	165	-0-	-114	-0-	25	1	140	2	N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3707 RRCID -> 185529 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5130 - 6297

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

CLOUDT BROTHERS 69 WELL #: 1 RRCID -> 187568 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4756 - 5380

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

CARTA 114 WELL #: 3 RRCID -> 187674 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5124 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	2	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

R. H. CLOUDT 4 WELL #: 1 RRCID -> 188099 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4270 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI 128 WELL #: 2 RRCID -> 188500 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4967 - 6321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	559	-0-	-30	-0-	77	1	481	2	N	1					3
							1	9									
09	570	N	472	-0-	-98	-0-	68	1	404	2	N	-0-					3
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	69	1	425	2	N	-0-					3
11	540	N	491	-0-	-49	-0-	70	1	419	2	N	2	4	1			1
							2	9									
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	75	1	410	2	N	3					4
							3	9									
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
CLOUDT "A" WELL #: 6201 RRCID -> 188916 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4777 - 4815

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

GENINI 128 WELL #: 3 RRCID -> 192932 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4860 - 6050

08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	162	1	1020	2	N	4					7
						4	9									
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	140	1	837	2	N	-0-					7
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	134	1	827	2	N	-0-					7
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	139	1	834	2	N	5	9	1			3
						6	9									
12	961 N	717	-0-	-244	-0-	109	1	602	2	N	5					8
						6	9									
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					8

GENINI 128 WELL #: 4 RRCID -> 192934 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4804 - 5988

08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	53	1	342	2	N	4					7
						4	9									
09	390 N	367	-0-	-23	-0-	53	1	314	2	N	-0-					7
10	372 N	310	-0-	-62	-0-	43	1	267	2	N	-0-					7
11	390 N	267	-0-	-123	-0-	37	1	224	2	N	5	9	1			3
						6	9									
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	59	1	320	2	N	5					8
						6	9									
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					8

CARTA 103 WELL #: 2 RRCID -> 193633 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5832 - 6126

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 129 WELL #: 13 RRCID -> 193637 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5740 - 6950

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 113 WELL #: 4 RRCID -> 199069 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4970 - 6110

08	620 N	613	-0-	-7	-0-	85	1	528	2	N	-0-					-0-
09	690 N	622	-0-	-68	-0-	89	1	533	2	N	-0-					-0-
10	651 N	625	-0-	-26	-0-	88	1	537	2	N	-0-					-0-
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	110	1	662	2	N	-0-					-0-
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	123	1	668	2	N	-0-					-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

CARTA 114 WELL #: 5 RRCID -> 199086 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5742 - 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
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 114 WELL #: 4 RRCID -> 199093 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4806 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	46	1	280	2	N	-0-					-0-
09	570	N	429	-0-	-141	-0-	61	1	368	2	N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	71	1	429	2	N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	49	1	295	2	N	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	102	1	544	2	N	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI 128 WELL #: 6 RRCID -> 199098 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4835 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	125	1	785	2	N	1					3
							1	9									
09	870	N	696	-0-	-174	-0-	101	1	595	2	N	-0-					3
10	868	N	701	-0-	-167	-0-	100	1	601	2	N	-0-					3
11	870	N	748	-0-	-122	-0-	106	1	640	2	N	2	4	1			1
							2	9									
12	713	N	693	-0-	-20	-0-	106	1	584	2	N	3					4
							3	9									
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					4

SAWYER 167 WELL #: 11 RRCID -> 200732 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5666 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	67	-0-	-57	-0-	6	1	61	2	N	-0-	1	1			-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
10	124	N	16	-0-	-108	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	222	2	N	2					2
							2	9									
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					2

GENINI 128 WELL #: 5 RRCID -> 200733 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5012 - 6007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	175	1	1096	2	N	1					3
							1	9									
09	1320	N	1070	-0-	-250	-0-	154	1	916	2	N	-0-					3
10	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	140	1	879	2	N	-0-					3
11	1230	N	965	-0-	-265	-0-	134	1	829	2	N	2	4	1			1
							2	9									
12	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	156	1	862	2	N	3					4
							3	9									
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

GENINI WELL #: 3708 RRCID -> 200734 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5246 - 6261

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

GENINI WELL #: 3807 RRCID -> 200736 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 5094 - 6256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	2					4
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	N	-0-					4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	5	1			2
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

CARTA 103 WELL #: 3 RRCID -> 200737 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 5023 - 6126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	214 N	214	-0-	-0-	-0-	29	1	185	2	N	-0-					-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	N	-0-					-0-
11	180 N	36	-0-	-144	-0-	6	1	30	2	N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 103 WELL #: 5 RRCID -> 200738 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5844 - 6120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310 N	116	-0-	-194	-0-	15	1	101	2	N	-0-					-0-
09	120 N	20	-0-	-100	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	44	1	287	2	N	-0-					-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	164	2	N	-0-					-0-
01	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 103 WELL #: 4 RRCID -> 200739 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5798 - 6122

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

CARTA 114 WELL #: 7 RRCID -> 205107 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5114 - 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
08	310 N	242	-0-	-68	-0-	33	1	209	2	N	-0-					-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	30	1	178	2	N	-0-					-0-
10	248 N	214	-0-	-34	-0-	30	1	184	2	N	-0-					-0-
11	240 N	107	-0-	-133	-0-	15	1	92	2	N	-0-					-0-
12	217 N	163	-0-	-54	-0-	25	1	138	2	N	-0-					-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 129 WELL #: 12 RRCID -> 205233 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5745 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	37	1	405	2	N	2	2	1			2
							2	9									
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	38	1	400	2	N	1	2	1			1
							1	9									
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	36	1	379	2	N	3	2	1			2
							3	9									
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	35	1	376	2	N	3	2	1			3
							3	9									
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	40	1	480	2	N	4	4	1			3
							4	9									
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					3

GALBREATH, M.S. 89 WELL #: 2 RRCID -> 205235 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5396 - 6044

08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 113 WELL #: 5 RRCID -> 205236 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5738 - 6003

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3808 RRCID -> 205304 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5121 - 6074

08	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	2	N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	8	1	50	2	N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	2	N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	8	1	49	2	N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	9	1	50	2	N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3311 RRCID -> 205587 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5439 - 5624

08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	26	1	163	2	N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	21	1	124	2	N	-0-					-0-
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	21	1	130	2	N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	32	1	192	2	N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	40	1	220	2	N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 167 WELL #: 12 RRCID -> 205742 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5631 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		325	-0-	325	325	25	1	297	2	N	3	1	1			2
							3	9									
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	325					N	NO RPT					2

GENINI WELL #: 3313 RRCID -> 205885 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 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
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	32	1	204	2	N	2					4
							2	9									
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	33	1	199	2	N	-0-					4
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	33	1	203	2	N	-0-					4
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	33	1	196	2	N	3	5	1			2
							3	9									
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	37	1	200	2	N	3					5
							3	9									
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					5

GENINI WELL #: 3312 RRCID -> 205935 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5445 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	56	1	351	2	N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	54	1	324	2	N	-0-					-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	54	1	332	2	N	-0-					-0-
11	390	N	351	-0-	-39	-0-	50	1	301	2	N	-0-					-0-
12	403	N	325	-0-	-78	-0-	50	1	275	2	N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 169 WELL #: 16 RRCID -> 205951 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5997 - 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
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	15	1	161	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	15	1	156	2	N	-0-	1	1			-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	N	2	1	1			1
							2	9									
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	175	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1

GENINI WELL #: 3809 RRCID -> 206128 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4921 - 6273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	153	-0-	-2	-0-	21	1	132	2	N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	25	1	149	2	N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	25	1	153	2	N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	25	1	147	2	N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	28	1	153	2	N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
GENINI WELL #: 3810 RRCID -> 206153 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5102 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	47	1	313	2	N	1					3
							1	9									
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	110	1	674	2	N	-0-					3
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	56	1	345	2	N	-0-					3
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	54	1	321	2	N	2	4	1			1
							2	9									
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	52	1	280	2	N	3					4
							3	9									
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					4

SAWYER 167 WELL #: 10 RRCID -> 206169 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6036 - 7081

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	39	-0-	39	39	3	1	36	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	101	-0-	101	140	8	1	91	2	N	2	1	1			1
							2	9									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	140					N	NO RPT					1

SAWYER 167 WELL #: 13 RRCID -> 206170 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5668 - 6986

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
09	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	1					1
							1	9									
12	T. A.		86	-0-	86	86	7	1	78	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					1

CARTA 103 WELL #: 6 RRCID -> 206249 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5062 - 6100

08	217	N	195	-0-	-22	-0-	27	1	168	2	N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	2	N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	30	1	184	2	N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	31	1	183	2	N	-0-					-0-
12	217	N	101	-0-	-116	-0-	16	1	85	2	N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 170 WELL #: 12 RRCID -> 206250 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5714 - 7045

08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 114 WELL #: 8 RRCID -> 206572 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 6146

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

CARTA 114 WELL #: 9 RRCID -> 206573 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4944 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	390	-0-	-13	-0-	54	1	336	2	N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	56	1	336	2	N	-0-					-0-
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	56	1	338	2	N	-0-					-0-
11	390	N	158	-0-	-232	-0-	21	1	137	2	N	-0-					-0-
12	403	N	191	-0-	-212	-0-	27	1	164	2	N	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 103 WELL #: 9 RRCID -> 206575 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5120 - 6103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	540	-0-	-359	-0-	74	1	466	2	N	-0-					-0-
09	630	N	131	-0-	-499	-0-	19	1	112	2	N	-0-					-0-
10	589	N	143	-0-	-446	-0-	20	1	123	2	N	-0-					-0-
11	510	N	306	-0-	-204	-0-	45	1	261	2	N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	51	1	279	2	N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 103 WELL #: 10 RRCID -> 206576 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4728 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	71	1	445	2	N	-0-					-0-
09	570	N	524	-0-	-46	-0-	75	1	449	2	N	-0-					-0-
10	558	N	519	-0-	-39	-0-	74	1	445	2	N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	81	1	489	2	N	-0-					-0-
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	114	1	621	2	N	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 103 WELL #: 8 RRCID -> 206577 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5470 - 6101

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

CARTA 104 WELL #: 1 RRCID -> 206580 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5136 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	2	20	9	N	18					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	24	44	1			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					38
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CARTA 104 WELL #: 2 RRCID -> 206581 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5236 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	519	-0-	-225	-0-	72	1	447	2	N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	103	1	617	2	N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	101	1	614	2	N	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	108	1	648	2	N	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	140	1	759	2	N	-0-					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 104 WELL #: 4 RRCID -> 208145 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4733 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	143	1	895	2	N	-0-					-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	180	1	1072	2	N	-0-					-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	190	1	1151	2	N	-0-					-0-
11	720	N	579	-0-	-141	-0-	82	1	497	2	N	-0-					-0-
12	744	N	255	-0-	-489	-0-	40	1	215	2	N	-0-					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

CARTA 104 WELL #: 3 RRCID -> 208282 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5044 - 6195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	22	1	137	2	N	-0-					-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	28	1	168	2	N	-0-					-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	30	1	184	2	N	-0-					-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	27	1	162	2	N	-0-					-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	32	1	173	2	N	-0-					-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANK REED 117 WELL #: 17 RRCID -> 208849 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5338 - 6385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	168	-0-	168	297	40	1	126	2	N	2	1	1			1
						2	9									
09	T. A.	125	-0-	125	422	29	1	96	2	N	-0-	1	1			-0-
10	T. A.	121	-0-	121	543	30	1	91	2	N	-0-					-0-
11	677 X	134	-0-	-543	-0-	32	1	101	2	N	1					1
						1	9									
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	34	1	113	2	N	1	1	1			1
						1	9									
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1

CARTA 103 WELL #: 11 RRCID -> 208886 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4701 - 6099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660 N	660	-0-	-0-	-0-	91	1	569	2	N	-0-					-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	69	1	415	2	N	-0-					-0-
10	434 N	167	-0-	-267	-0-	24	1	143	2	N	-0-					-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	67	1	392	2	N	-0-					-0-
12	465 N	347	-0-	-118	-0-	54	1	293	2	N	-0-					-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 103 WELL #: 13 RRCID -> 208888 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5490 - 6105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	N	-0-					-0-
09	90 N	42	-0-	-48	-0-	6	1	36	2	N	-0-					-0-
10	93 N	36	-0-	-57	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 114 WELL #: 10 RRCID -> 209031 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5007 - 6155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	292 N	292	-0-	-0-	-0-	40	1	252	2	N	-0-					-0-
09	270 N	131	-0-	-139	-0-	19	1	112	2	N	-0-					-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	50	1	292	2	N	-0-					-0-
11	270 N	142	-0-	-128	-0-	21	1	121	2	N	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	25	1	138	2	N	-0-					-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA WELL #: 12 RRCID -> 209262 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4868 - 6275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	314	1	1955	2	N	-0-					-0-
09	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	285	1	1710	2	N	-0-					-0-
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	264	1	1597	2	N	-0-					-0-
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	153	1	917	2	N	-0-					-0-
12	713 N	483	-0-	-230	-0-	71	1	412	2	N	-0-					-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

CARTA WELL #: 11 RRCID -> 209263 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4986 - 6127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	65	1	407	2	N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	65	1	392	2	N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	68	1	416	2	N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	65	1	384	2	N	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	89	1	483	2	N	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA WELL #: 6 RRCID -> 209270 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 4680 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	2	N	-0-					-0-
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	N	-0-					-0-
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	6	1	42	2	N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3711 RRCID -> 210131 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5300 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3812 RRCID -> 210132 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4968 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	229	-0-	-112	-0-	31	1	197	2	N	1					3
							1	9									
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	42	1	253	2	N	-0-					3
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	57	1	335	2	N	-0-					3
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	48	1	287	2	N	2	4	1			1
							2	9									
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	48	1	260	2	N	3					4
							3	9									
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					4

GENINI WELL #: 3811 RRCID -> 210139 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4850 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	232	-0-	-109	-0-	30	1	201	2	N	1					3
							1	9									
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	44	1	262	2	N	-0-					3
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	34	1	210	2	N	-0-					3
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	43	1	253	2	N	2	4	1			1
							2	9									
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	44	1	243	2	N	3					4
							3	9									
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
GENINI WELL #: 3709 RRCID -> 210140 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5193 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	30	1	207	2	N	3					5
							3	9									
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	31	1	189	2	N	-0-					5
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	21	1	130	2	N	-0-					5
11	240	N	109	-0-	-131	-0-	16	1	89	2	N	4	7	1			2
							4	9									
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	26	1	143	2	N	4					6
							4	9									
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					6

CARTA 103 WELL #: 14 RRCID -> 215577 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4714 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	256	-0-	-85	-0-	36	1	220	2	N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	54	1	329	2	N	-0-					-0-
10	372	N	274	-0-	-98	-0-	36	1	238	2	N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	60	1	348	2	N	-0-					-0-
12	372	N	291	-0-	-81	-0-	44	1	247	2	N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 114 WELL #: 12 RRCID -> 215602 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4889 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	76	1	474	2	N	-0-					-0-
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	64	1	382	2	N	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	78	1	473	2	N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	65	1	420	2	N	-0-					-0-
12	465	N	278	-0-	-187	-0-	41	1	237	2	N	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3314 RRCID -> 216785 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5458 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	487	-0-	-9	-0-	67	1	420	2	N	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	71	1	423	2	N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	71	1	432	2	N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	70	1	417	2	N	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	77	1	421	2	N	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3713 RRCID -> 216786 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5136 - 6361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	316	-0-	-25	-0-	43	1	273	2	N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	40	1	242	2	N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	34	1	209	2	N	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	39	1	243	2	N	-0-					-0-
12	279	N	197	-0-	-82	-0-	30	1	167	2	N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3315 RRCID -> 217407 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 5382 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	80	-0-	-75	-0-	11	1	69	2	N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	40	1	241	2	N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	30	1	182	2	N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	29	1	172	2	N	-0-					-0-
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	29	1	156	2	N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

SAWYER 129 WELL #: 18 RRCID -> 217600 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5626 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		113	-0-	113	113	9	1	103	2	N	1					1
							1	9									
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					1

SAWYER 129 WELL #: 15 RRCID -> 217602 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5736 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-
11	266	X	175	-0-	-91	-0-	15	1	159	2	N	1					1
							1	9									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 167 WELL #: 17 RRCID -> 217603 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5592 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	36	-0-	36	36	3	1	33	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
11	44	X	8	-0-	-36	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 167 WELL #: 14 RRCID -> 217605 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5590 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 170 WELL #: 14 RRCID -> 217623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5945 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	225	2	N	1					1
							1	9									
09	150	N	32	-0-	-118	-0-	3	1	29	2	N	-0-	1	1			-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 145 WELL #: 18 RRCID -> 218013 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5524 - 6760

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

SAWYER 146 WELL #: 19 RRCID -> 218028 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5604 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 145 WELL #: 19 RRCID -> 218144 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5595 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N	2	2	1			2
							2	9									
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	330	2	N	1	2	1			1
							1	9									
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	33	1	357	2	N	3	2	1			2
							3	9									
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	N	2	2	1			2
							2	9									
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	332	2	N	3	3	1			2
							3	9									
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER 143 WELL #: 18 RRCID -> 218145 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5520 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-	1	1			-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	N	2	1	1			1
							2	9									
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	7	1	80	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	7	1	89	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER 145 WELL #: 17 RRCID -> 218641 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5478 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES 122 WELL #: 19 RRCID -> 218672 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5070 - 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
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	1					1
							1	9									
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-	1	1			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

SAWYER A 144 WELL #: 19 RRCID -> 218673 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5464 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	298	-0-	-43	-0-	25	1 1 9	272	2	N	1	2	1			1
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	311	2	N	2	2	1			1
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	26	1 3 9	279	2	N	3	2	1			2
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	294	2	N	2	2	1			2
12	341	N	297	-0-	-44	-0-	23	1 3 9	271	2	N	3	3	1			2
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					2

JONES 119 WELL #: 17 RRCID -> 218674 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 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
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	177	2	N	1	1	1			1
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	196	2	N	1	1	1			1
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	180	2	N	1	1	1			1
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	116	2	N	1	1	1			1
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	135	2	N	1	1	1			1
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					1

JONES 122 WELL #: 13 RRCID -> 218683 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 5150 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	36	1 2 9	396	2	N	2	2	1			2
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	42	1 1 9	437	2	N	1	2	1			1
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	43	1 3 9	455	2	N	3	2	1			2
11	300	N	150	-0-	-150	-0-	13	1 1 9	136	2	N	1	2	1			1
12	310	N	175	-0-	-135	-0-	13	1 2 9	160	2	N	2	2	1			1
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER 167 WELL #: 18 RRCID -> 218684 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 5576 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		23	-0-	23	23	2	1 1 9	20	2	N	1	1	1			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

CARTA 103 WELL #: 15 RRCID -> 233955 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5311 - 6097

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

SAWYER 129 WELL #: 16 RRCID -> 237357 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 5686 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	27	-0-	27	27	2	1	25	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-

WARD C WELL #: 42 RRCID -> 237366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5676 - 6809

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 129 WELL #: 17 RRCID -> 239003 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5587 - 7014

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 167 WELL #: 16 RRCID -> 239004 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 5563 - 6975

08	124	N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	2	N	-0-	1	1			-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	9	1	95	2	N	1					1
							1	9									
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER 167 WELL #: 15 RRCID -> 239012 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5627 - 7055

08	14B2	EXT	19	-0-	19	19	2	1	17	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
11	202	X	183	-0-	-19	-0-	15	1	167	2	N	1					1
							1	9									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. -A- WELL #: 4 RRCID -> 240735 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5135 - 5583

08	T. A.		2	-0-	2	7	2	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		6	-0-	6	13	6	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		6	-0-	6	19	6	2			N	-0-					-0-
11	26	X	7	-0-	-19	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
ESPY, H. T. -B- WELL #: 4 RRCID -> 240937 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5253 - 5320

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

SAWYER 113 WELL #: 20 RRCID -> 241486 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5483 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	87	-0-	-68	-0-	7	1	80	2	N	-0-	1	1			-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	N	1					1
							1	9									
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	151	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER 113 WELL #: 19 RRCID -> 241487 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5407 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	260	-0-	-19	-0-	22	1	237	2	N	1	2	1			1
							1	9									
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	246	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	310	N	202	-0-	-108	-0-	17	1	184	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	18	1	192	2	N	2	1	1			2
							2	9									
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	343	2	N	3	3	1			2
							3	9									
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					2

CARTA 103 WELL #: 17 RRCID -> 241488 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4945 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	558	-0-	-31	-0-	76	1	482	2	N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	84	1	505	2	N	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	126	1	797	2	N	-0-					-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	150	1	903	2	N	-0-					-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	174	1	952	2	N	-0-					-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3714 RRCID -> 241489 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 4991 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	207	-0-	-196	-0-	27	1	172	2	N	7					13
							8	9									
09	330	N	183	-0-	-147	-0-	26	1	157	2	N	-0-					13
10	403	N	145	-0-	-258	-0-	20	1	125	2	N	-0-					13
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	35	1	224	2	N	9	17	1			5
							10	9									
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	39	1	206	2	N	10					15
							11	9									
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

JONES 97 WELL #: 13 RRCID -> 241491 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5873 - 6230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES 97 WELL #: 9 RRCID -> 241492 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5415 - 6185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
11	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES 119 WELL #: 6 RRCID -> 241603 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 5274 - 6188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES 97 WELL #: 15 RRCID -> 241648 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5380 - 6427

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

SAWYER 113 WELL #: 16 RRCID -> 241675 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5413 - 6655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	265 N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	241	2	N	2	2	1			2
						2	9									
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	259	2	N	1	2	1			1
						1	9									
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	N	1	1	1			1
						1	9									
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	3	1	33	2	N	1	1	1			1
						1	9									
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	276	2	N	2	1	1			2
						2	9									
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 113 WELL #: 18 RRCID -> 241678 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5472 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-					1
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	N	-0-					1
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	136	2	N	2	1	1			2
							2	9									
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	N	2	2	1			2
							2	9									
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					2

ESPY, H. T. WELL #: 10 RRCID -> 241842 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5315 - 5377

08	14B2	EXT	4	-0-	4	15	4	2			N	-0-					-0-
09	20	X	5	-0-	-15	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 9 RRCID -> 241843 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5309 - 5416

08	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 129 WELL #: 19 RRCID -> 242318 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5715 - 7033

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 145 WELL #: 20 RRCID -> 242349 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5508 - 6974

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

SAWYER 169 WELL #: 9 RRCID -> 242385 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5715 - 7033

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

SAWYER 146 WELL #: 12 RRCID -> 242395 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5981 - 6941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 170 WELL #: 13 RRCID -> 242407 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5479 - 7077

08	217 N	212	-0-	-5	-0-	17	1	194	2	N	1	1	1			1
						1	9									
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	26	1	278	2	N	1	1	1			1
						1	9									
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	27	1	285	2	N	3	2	1			2
						3	9									
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	297	2	N	3	2	1			3
						3	9									
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	42	1	503	2	N	4	4	1			3
						4	9									
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					3

JONES 119 WELL #: 18 RRCID -> 242467 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 5150 - 5525

08	341 N	332	-0-	-9	-0-	331	2	1	9	N	1	1	1			1
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	N	1	1	1			1
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	N	1	1	1			1
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	335	2	2	9	N	2	1	1			2
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	315	2	3	9	N	3	2	1			3
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER 145 WELL #: 12 RRCID -> 242752 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5518 - 6941

08	93 N	30	-0-	-63	-0-	3	1	27	2	N	-0-	1	1			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-					-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	N	2	1	1			1
						2	9									
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-	1	1			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 12 RRCID -> 243612 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 5323 - 6555

08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	196	2	N	1	1	1			1
						1	9									
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	N	-0-	1	1			-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	14	1	152	2	N	2	1	1			1
						2	9									
11	180 N	127	-0-	-53	-0-	11	1	115	2	N	1	1	1			1
						1	9									
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	210	2	N	1	1	1			1
						1	9									
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
JONES 122 WELL #: 18 RRCID -> 243692 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5229 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	60	-0-	-64	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	176	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	N	2	1	1			1
							2	9									
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	183	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER 169 WELL #: 14 RRCID -> 243721 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5688 - 7126

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844
FIELDS, JOHN D. WELL #: 1048 RRCID -> 099664 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5686 - 5696

08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					102
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					102
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					102
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					102
*12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					102
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					102

FIELDS, JOHN D. WELL #: 3048 RRCID -> 104646 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 5656 PERF. N/A

08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					145
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					145
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					145
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					145
*12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					145
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					145

FIELDS, JOHN D. "B" WELL #: 3060 RRCID -> 105471 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5060 - 5096

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS, JOHN D. "B" WELL #: 4060 RRCID -> 107715 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 5269 PERF. 5101 - 5122

08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					200
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					200
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					200
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					200
*12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					200
*01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					200

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. //CONT.// 195844
CAIN WELL #: 107 RRCID -> 114318 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5037 - 5090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2		N	-0-			-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
*12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
*01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-

VALLIANT, LEE ROY WELL #: 1 RRCID -> 115630 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7345 - 7416

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FIELDS, JOHN D. WELL #: 5048 RRCID -> 185438 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5258 - 5270

08	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-

DIAMOND T F ENTERPRISES, INC. 217003
FIELDS 21 WELL #: 6 RRCID -> 169193 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5320 - 5330

08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
BAKER 44 WELL #: 2 RRCID -> 188177 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3704 - 3800

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAKER, ROY 49 WELL #: 3 RRCID -> 189115 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 2958 - 2963

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
BAKER, ROY 18 WELL #: 1 RRCID -> 191286 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3176 - 3196

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

BAKER, ROY 18 WELL #: 3 RRCID -> 191287 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3085 - 3140

08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-		-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-		-0-
10	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	2		N	-0-		-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-		-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-		-0-
01	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2		N	-0-		-0-

BAKER, ROY 49 WELL #: 4 RRCID -> 226670 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2940 - 2956

08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-		-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-		-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-		-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-		-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-		-0-
*01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-		-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
ALDWELL RANCH WELL #: 1302A RRCID -> 053912 COMPL. DATE 09/12/1972 TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A

08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		Y	-0-		-0-
09	1200	N	1061	-0-	-139	-0-	1061	2		Y	-0-		-0-
10	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1173	2		Y	-0-		-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		Y	-0-		-0-
12	1085	N	578	-0-	-507	-0-	578	2		Y	-0-		-0-
01	1178	N	821	-0-	-357	-0-	821	2		Y	-0-		-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1401 RRCID -> 054209 COMPL. DATE 10/03/1972 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

08	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	2		Y	-0-		-0-
09	930	N	669	-0-	-261	-0-	669	2		Y	-0-		-0-
10	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	2		Y	-0-		-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		Y	-0-		-0-
12	682	N	359	-0-	-323	-0-	359	2		Y	-0-		-0-
01	713	N	510	-0-	-203	-0-	510	2		Y	-0-		-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1701 RRCID -> 054563 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2		Y	-0-		-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-		-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-		-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-		-0-
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2		Y	-0-		-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
ALDWELL RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 054928 COMPL. DATE 12/18/1972 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
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
10	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 056164 COMPL. DATE 07/04/1973 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 056969 COMPL. DATE 11/28/1973 TOTAL DEPTH 5206 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 3 RRCID -> 057366 COMPL. DATE 01/10/1974 TOTAL DEPTH 5520 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 057546 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 2526 - 2578

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 2 RRCID -> 057547 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5418 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 057682 COMPL. DATE 02/19/1974 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -B- WELL #: 8 RRCID -> 058273 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

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

MIERS, W. L. -C- WELL #: 4 RRCID -> 058390 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2023

MIERS, W. L. -B- WELL #: 5 RRCID -> 058651 COMPL. DATE 05/31/1974 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 0 - 2881

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 12 RRCID -> 058788 COMPL. DATE 06/13/1974 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3424 - 3509

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1406 RRCID -> 059997 COMPL. DATE 10/20/1974 TOTAL DEPTH 8685 PERF. N/A

08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		Y	-0-			-0-
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		Y	-0-			-0-
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		Y	-0-			-0-
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		Y	-0-			-0-
12	837 N	400	-0-	-437	-0-	400	2		Y	-0-			-0-
01	899 N	568	-0-	-331	-0-	568	2		Y	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 5 RRCID -> 061244 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3985 - 4087

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 7 RRCID -> 061270 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3628 - 3676

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -B- WELL #: 13 RRCID -> 061375 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

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

MIERS, W. L. -B- WELL #: 11 RRCID -> 061857 COMPL. DATE 04/14/1975 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 6 RRCID -> 061858 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

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

ALDWELL RANCH WELL #: 2203 RRCID -> 061867 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 8534 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	167	-0-	-143	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	299	-0-	-91	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1407 RRCID -> 061868 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 8551 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-

ALDWELL -9- WELL #: 4 RRCID -> 061869 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 9028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	667	-0-	-293	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 14 RRCID -> 062070 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3524 - 3544

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6501 RRCID -> 062212 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

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

WALLACE, G. D. WELL #: 6702 RRCID -> 062215 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4580 - 4625

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2023 - WELL PLUGGED 8/16/2023

MIERS, W. L. -C- WELL #: 8 RRCID -> 063399 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 807 RRCID -> 063403 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

08	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	2		Y	-0-			-0-
09	660	N	459	-0-	-201	-0-	459	2		Y	-0-			-0-
10	558	N	408	-0-	-150	-0-	408	2		Y	-0-			-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		Y	-0-			-0-
12	465	N	271	-0-	-194	-0-	271	2		Y	-0-			-0-
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2		Y	-0-			-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 806 RRCID -> 063478 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 8247 PERF. N/A

08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-			-0-
09	600	N	304	-0-	-296	-0-	304	2		Y	-0-			-0-
10	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	2		Y	-0-			-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		Y	-0-			-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		Y	-0-			-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		Y	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 10 RRCID -> 063640 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3624 - 3671

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 12 RRCID -> 063641 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3776 - 3796

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -B- WELL #: 20 RRCID -> 063642 COMPL. DATE 04/07/2002 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3378 - 3451

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

CLOUDT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 063812 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 13 RRCID -> 064069 COMPL. DATE 10/05/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOUDT, R. H. -4- WELL #: 1 RRCID -> 065290 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOUDT BROTHERS 69 WELL #: 2 RRCID -> 067006 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL, WESS WELL #: 3 RRCID -> 075098 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 8701 PERF. N/A

08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
11	210 N	110	-0-	-100	-0-	110	2	N	-0-			-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2	N	-0-			-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 3 RRCID -> 079924 COMPL. DATE 05/22/1975 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5547

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MANN, JACK "9" WELL #: 4 RRCID -> 079925 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5415 - 5490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		Y	-0-			-0-
09	240 N	186	-0-	-54	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
10	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
11	300 N	173	-0-	-127	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 10 RRCID -> 079926 COMPL. DATE 08/26/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5376 - 5415

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 9 RRCID -> 080194 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 2857 - 3642

08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1402B RRCID -> 091309 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7178 - 7773

08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		Y	-0-			-0-
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		Y	-0-			-0-
10	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2		Y	-0-			-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		Y	-0-			-0-
12	651 N	320	-0-	-331	-0-	320	2		Y	-0-			-0-
01	589 N	456	-0-	-133	-0-	456	2		Y	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2502 RRCID -> 099009 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3016 - 3766

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2403 RRCID -> 099367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2483 - 2489

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 31 RRCID -> 099614 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3480 - 3816

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -B- WELL #: 32 RRCID -> 099754 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3738 - 3770

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

MIERS, W. L. "B" WELL #: 29 RRCID -> 100115 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3494 - 3622

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

MIERS, W. L. -C- WELL #: 16 RRCID -> 100116 COMPL. DATE 06/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3394 - 3581

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

MIERS, W. L. -B- WELL #: 34 RRCID -> 101413 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4117 - 4938

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

MIERS, W. L. "B" WELL #: 36 RRCID -> 101566 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3232 - 3361

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

MIERS, W. L. -C- WELL #: 20 RRCID -> 118907 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3482 - 4151

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

MIERS, W. L. -B- WELL #: 38 RRCID -> 118908 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 2026 - 2044

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS "B" WELL #: 41 RRCID -> 118909 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 3497 - 3847

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

MIERS "B" WELL #: 39 RRCID -> 118910 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3740 - 3760

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 19 RRCID -> 118911 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 2418 - 2638

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 22 RRCID -> 119297 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 2737 - 2749

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 11 RRCID -> 137051 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3897 - 3961

08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
11	210 N	54	-0-	-156	-0-	54	2		N	-0-			-0-
12	310 N	206	-0-	-104	-0-	206	2		N	-0-			-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6703 RRCID -> 148507 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4487 - 5364

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2023 - WELL PLUGGED 8/14/2023

WALLACE, G. D. WELL #: 2405 RRCID -> 151713 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2465 - 2484

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

WALLACE, G. D. WELL #: 102 RRCID -> 154188 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 2696 - 2701

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

WALLACE, G. D. WELL #: 2304 RRCID -> 154426 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 2518 - 2524

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2406 RRCID -> 154496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4250 - 5330

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 25 RRCID -> 155610 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4581 - 5368

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 42 RRCID -> 155723 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 2405 - 2424

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 43 RRCID -> 155724 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3474 - 4267

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 30 RRCID -> 156360 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5354 - 5401

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 2306 RRCID -> 158111 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3764 - 3932

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

WALLACE, G. D. WELL #: 6509 RRCID -> 158262 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 4438 - 4470

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2023

WALLACE, G. D. WELL #: 6803 RRCID -> 159123 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4276 - 4498

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2408 RRCID -> 159318 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 2532 - 2648

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6804 RRCID -> 159776 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 4404 - 4405

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 105 RRCID -> 159940 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4688 - 4779

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6606 RRCID -> 160036 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2700 - 5330

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6709 RRCID -> 160835 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 4966 - 5052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3		N	-0-			-0-
11	480 N	402	-0-	-78	-0-	402	3		N	-0-			-0-
12	496 N	383	-0-	-113	-0-	383	3		N	-0-			-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 106 RRCID -> 163550 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2438 - 2445

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6510 RRCID -> 163553 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 5100 - 5156

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 34 RRCID -> 164588 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 3945 - 4884

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 1011 RRCID -> 165016 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4266 - 4692

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2410 RRCID -> 165046 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5059 - 5066

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6512 RRCID -> 165049 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5514 - 5664

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MANN, JACK "8" WELL #: 10 RRCID -> 165468 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2892 - 2898

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

MANN, JACK "8" WELL #: 12 RRCID -> 165470 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5476 - 5481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
09	150 N	99	-0-	-51	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			-0-
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2		N	-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 13 RRCID -> 165471 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5970 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 40 RRCID -> 165484 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4688 - 4694

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

MIERS, W. L. -C- WELL #: 41 RRCID -> 165485 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 5308 - 5334

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

WALLACE, G. D. WELL #: 2504 RRCID -> 165496 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 3647 - 3808

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

MANN, JACK "9" WELL #: 11 RRCID -> 166161 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5399 - 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
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
10	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2		N	-0-			-0-
11	420 N	300	-0-	-120	-0-	300	2		N	-0-			-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MANN, JACK "9" WELL #: 12 RRCID -> 166163 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5401 - 5525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2		N	-0-			-0-
10	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2		N	-0-			-0-
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2		N	-0-			-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 14 RRCID -> 166165 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5420 - 5508

08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
09	330 N	195	-0-	-135	-0-	195	2		N	-0-			-0-
10	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	2		N	-0-			-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2		N	-0-			-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 16 RRCID -> 166167 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2792 - 2808

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 17 RRCID -> 166170 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5503

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 13 RRCID -> 166173 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5516 - 5526

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 14 RRCID -> 166176 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5359 - 5523

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	46	-0-	46	46	46	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 36 RRCID -> 166181 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 3616 - 3628

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -C- WELL #: 37 RRCID -> 166183 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 5328 PERF. 4673 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 38 RRCID -> 166185 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4678 - 4686

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

MIERS, W. L. -C- WELL #: 44 RRCID -> 166190 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 3931 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 45 RRCID -> 166192 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3320 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 46 RRCID -> 166894 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4866 - 4929

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

MIERS, W. L. -B- WELL #: 49 RRCID -> 166896 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3492 - 3512

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

MIERS, W. L. -B- WELL #: 50 RRCID -> 166897 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 4862 - 4892

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -C- WELL #: 45 RRCID -> 166900 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4917 - 4922

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

MANN, JACK "9" WELL #: 15 RRCID -> 166906 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	390 N	240	-0-	-150	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 15 RRCID -> 166911 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5438 - 5563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 107 RRCID -> 166917 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3770 - 3810

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

WALLACE, G. D. WELL #: 110 RRCID -> 166918 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3718 - 3874

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

MIERS, W. L. -B- WELL #: 48 RRCID -> 167238 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3339 - 3357

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

MIERS, W. L. -C- WELL #: 46 RRCID -> 167241 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4686 - 4696

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -C- WELL #: 49 RRCID -> 167242 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5320 - 5330

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

WALLACE, G. D. WELL #: 19 RRCID -> 167243 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 3280 - 3322

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2311 RRCID -> 167245 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3481 - 3813

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6806 RRCID -> 167247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4396 - 4506

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2023 - WELL PLUGGED 08/11/23

MANN, JACK "9" WELL #: 19 RRCID -> 167320 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5424 - 5549

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 39 RRCID -> 167397 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4906 - 4934

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 20 RRCID -> 167398 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5495 - 5583

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -C- WELL #: 48 RRCID -> 167623 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4447 - 4457

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

MIERS, W. L. -C- WELL #: 52 RRCID -> 168556 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3966 - 4054

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

WALLACE 24 1/2 WELL #: 10 RRCID -> 169050 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4750 - 4792

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

MIERS, W. L. -B- WELL #: 52 RRCID -> 169052 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2890 - 2900

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

MIERS, W. L. -C- WELL #: 53 RRCID -> 169454 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3266 - 3562

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

HILL, WESS WELL #: 7 RRCID -> 170116 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7459 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6716 RRCID -> 184522 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 4793 - 5050

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 2 RRCID -> 191170 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7713 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					23
09	810	N	556	-0-	-254	-0-	556	2			N	-0-					23
10	775	N	436	-0-	-339	-0-	436	2			N	-0-					23
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					23
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					23
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					23

SAWYER-JONES WELL #: 1901 RRCID -> 194001 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
09	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-

SAWYER - JONES WELL #: 1903 RRCID -> 197871 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7695 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

MIERS, W.L.-B- WELL #: 56 RRCID -> 198191 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 5057 PERF. 3347 - 3370

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

FBE 13-10 WELL #: 10 RRCID -> 201008 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 5590 - 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
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

FBE 13-13 WELL #: 13 RRCID -> 201010 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7086 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

FBE 13-14 WELL #: 14 RRCID -> 201011 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7086 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

FBE 17-4 WELL #: 4 RRCID -> 201012 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5757 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					-0-

FBE 13-15 WELL #: 15 RRCID -> 201013 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7562 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

FBE 14-10 WELL #: 10 RRCID -> 201014 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7613 - 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
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

FBE 17-5 WELL #: 1705 RRCID -> 201015 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7284 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

FBE 13-11 WELL #: 11 RRCID -> 201016 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7278 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

FBE 8-9 WELL #: 9 RRCID -> 204530 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5444 - 7830

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

ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 3 RRCID -> 211510 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6941 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
SAWYER-JONES WELL #: 1601 RRCID -> 211511 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6079 - 7264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1301 RRCID -> 211735 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6171 - 7452

08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 15 RRCID -> 211861 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 7121 - 7396

08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	210	N	102	-0-	-108	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 58 RRCID -> 214449 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3346 - 3436

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCPHERSON WELL #: 501 RRCID -> 214693 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8696

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 502 RRCID -> 214694 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8762

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2023

DAVIS WELL #: 302 RRCID -> 214949 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3152 - 3318

08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
DAVIS WELL #: 701 RRCID -> 218614 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 3841 - 3857

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

DAVIS WELL #: 311 RRCID -> 218619 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3993 - 4043

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 702 RRCID -> 221850 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3141 - 3146

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 312 RRCID -> 227694 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3990 - 4034

08	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

FEM WELL #: 1412 RRCID -> 245958 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5610 - 7855

08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13C RRCID -> 214351 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5524 - 5648

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 217568 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 5870 - 5910

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 223934 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5598 - 5722

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INCLINE ENERGY 423656
DEAL, OTIS WELL #: 3 RRCID -> 212111 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6600 - 6626

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
ALDWELL "22" WELL #: 1H RRCID -> 167675 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 11973 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS 48 WELL #: RRCID -> 264385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6644 - 7970

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
WALLACE, G. D. WELL #: 101 RRCID -> 056165 COMPL. DATE 07/07/1973 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
WALLACE, G. D. WELL #: 2301 RRCID -> 057846 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 2562 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2401 RRCID -> 059097 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2662 - 3238

08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2201 RRCID -> 059331 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4046 - 4165

08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	510	N	378	-0-	-132	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2302 RRCID -> 060809 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4194 - 4642

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2402 RRCID -> 060810 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3675 - 4112

08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2501 RRCID -> 060871 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 3098 - 3106

08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	403	N	241	-0-	-162	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 201 RRCID -> 061641 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3909 - 3958

08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
WALLACE 24 1/2 WELL #: 1 RRCID -> 062211 COMPL. DATE 05/08/1975 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	404	-0-	404	744	404	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	211	-0-	211	955	211	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	230	-0-	230	1185	230	3			Y	-0-					-0-
11	1322 N	137	-0-	-1185	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
12	217 N	86	-0-	-131	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
*01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6502 RRCID -> 062213 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A

08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	330 N	213	-0-	-117	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	372 N	223	-0-	-149	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	300 N	180	-0-	-120	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6701 RRCID -> 062214 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4958 - 5044

08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	720 N	228	-0-	-492	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 14 RRCID -> 063182 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	341 N	174	-0-	-167	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	330 N	268	-0-	-62	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	341 N	256	-0-	-85	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 25 RRCID -> 063183 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2428 - 3239

08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	279 N	120	-0-	-159	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	240 N	185	-0-	-55	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 3901 RRCID -> 063398 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5330 - 5429

08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
09	600 N	534	-0-	-66	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	651 N	470	-0-	-181	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	810 N	461	-0-	-349	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
01	465 N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 27 RRCID -> 063643 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 3348 - 3354

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
01	341 N	187	-0-	-154	-0-	187	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460

WALLACE, G. D. WELL #: 2303 RRCID -> 098423 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 4618 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	480	N	339	-0-	-141	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2202 RRCID -> 098720 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2996 - 4905

08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
10	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	3			N	-0-					-0-
11	900	N	679	-0-	-221	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					-0-
01	620	N	499	-0-	-121	-0-	499	3			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 15 RRCID -> 099368 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5347 - 5363

08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	330	N	161	-0-	-169	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 17 RRCID -> 100509 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5145 - 5170

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 18 RRCID -> 100572 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4354 - 4421

08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	465	N	330	-0-	-135	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6503 RRCID -> 100671 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5061 - 5148

08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 33 RRCID -> 101414 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2440 - 2478

08	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460

MIERS, W. L. -B- WELL #: 35 RRCID -> 101565 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2444 - 2449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	372	N	136	-0-	-236	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	390	N	118	-0-	-272	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 202 RRCID -> 101892 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2570 - 2597

08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	3			N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
01	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 37 RRCID -> 101917 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3386 - 4030

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2404 RRCID -> 148302 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4382 - 5099

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6504 RRCID -> 148305 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5067 - 5121

08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
09	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	3			N	-0-					-0-
10	868	N	708	-0-	-160	-0-	708	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	938	-0-	-292	-0-	938	3			N	-0-					-0-
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 203 RRCID -> 148693 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4869 - 5512

08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	570	N	467	-0-	-103	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6704 RRCID -> 148802 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4590 - 4898

08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	3			N	-0-					-0-
10	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	780	N	723	-0-	-57	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460

WALLACE, G. D. WELL #: 6505 RRCID -> 149524 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5020 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
09	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	3			N	-0-					-0-
10	775	N	639	-0-	-136	-0-	639	3			N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 23 RRCID -> 149641 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4509 - 5387

08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6705 RRCID -> 150842 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4384 - 4400

08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 24 RRCID -> 151719 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4771 - 5388

08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 204 RRCID -> 153153 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4686 - 4702

08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6506 RRCID -> 153285 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2755 - 5170

08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	420	N	236	-0-	-184	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 205 RRCID -> 154191 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5346 - 5514

08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
09	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	744	N	465	-0-	-279	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	960	N	700	-0-	-260	-0-	700	3			N	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460

MIERS, W. L. -C- WELL #: 26 RRCID -> 155045 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4845 - 5113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
10	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 27 RRCID -> 156358 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4675 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 28 RRCID -> 156359 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4726 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	660	N	249	-0-	-411	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	496	N	28	-0-	-468	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6507 RRCID -> 156499 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4979 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
09	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	3			N	-0-					-0-
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	870	N	611	-0-	-259	-0-	611	3			N	-0-					-0-
12	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-					-0-
01	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 103 RRCID -> 156783 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3802 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
09	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	3			N	-0-					-0-
10	806	N	642	-0-	-164	-0-	642	3			N	-0-					-0-
11	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	3			N	-0-					-0-
12	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6706 RRCID -> 156785 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5425 - 5551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
09	840	N	673	-0-	-167	-0-	673	3			N	-0-					-0-
10	837	N	688	-0-	-149	-0-	688	3			N	-0-					-0-
11	990	N	783	-0-	-207	-0-	783	3			N	-0-					-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6508 RRCID -> 156786 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5398 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
09	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	750	N	675	-0-	-75	-0-	675	3			N	-0-					-0-
12	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460

WALLACE, G. D. WELL #: 6604 RRCID -> 158091 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 2524 - 2529

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

WALLACE, G. D. WELL #: 6707 RRCID -> 158092 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4988 - 5200

08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
12	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	403	N	193	-0-	-210	-0-	193	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 206 RRCID -> 158953 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5187 - 5438

08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
09	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	496	N	2	-0-	-494	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	37	-0-	-428	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6708 RRCID -> 159119 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5113 - 5200

08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6605 RRCID -> 159121 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3262 - 3265

08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 207 RRCID -> 159183 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4801 - 4866

08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
09	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	3			N	-0-					-0-
10	744	N	605	-0-	-139	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	990	N	876	-0-	-114	-0-	876	3			N	-0-					-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
*01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6607 RRCID -> 159942 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4848 - 5403

08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	300	N	188	-0-	-112	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460

WALLACE, G. D. WELL #: 3902 RRCID -> 159993 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5271 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	540	N	322	-0-	-218	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 208 RRCID -> 160519 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5362 - 5562

08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
09	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	630	N	554	-0-	-76	-0-	554	3			N	-0-					-0-
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	651	N	526	-0-	-125	-0-	526	3			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 32 RRCID -> 160976 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5362 - 5640

08	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09	720	N	632	-0-	-88	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	620	N	412	-0-	-208	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	660	N	468	-0-	-192	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	651	N	490	-0-	-161	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6511 RRCID -> 163281 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4857 - 5469

08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	660	N	299	-0-	-361	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6710 RRCID -> 163283 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 4356 - 4535

08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	390	N	288	-0-	-102	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6712 RRCID -> 163349 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5452 - 5543

08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
11	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6711 RRCID -> 164058 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 4841 - 5079

08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	450	N	301	-0-	-149	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	465	N	304	-0-	-161	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460

WALLACE, G. D. WELL #: 108 RRCID -> 164591 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3814 - 3859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	403	N	245	-0-	-158	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	540	N	353	-0-	-187	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6513 RRCID -> 164593 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5013 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
10	620	N	445	-0-	-175	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	3			N	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6514 RRCID -> 164594 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5024 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
09	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	600	N	365	-0-	-235	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6516 RRCID -> 164596 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 4481 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
09	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	3			N	-0-					-0-
11	780	N	615	-0-	-165	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	806	N	597	-0-	-209	-0-	597	3			N	-0-					-0-
01	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6713 RRCID -> 164597 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5428 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	496	N	364	-0-	-132	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6714 RRCID -> 164599 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5462 - 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
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6715 RRCID -> 164600 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5030 - 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
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	450	N	297	-0-	-153	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	434	N	250	-0-	-184	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460

WALLACE, G. D. WELL #: 6517 RRCID -> 164603 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5344 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
09	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	3			N	-0-					-0-
10	682	N	409	-0-	-273	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	687	-0-	-363	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	837	N	436	-0-	-401	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2307 RRCID -> 164606 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 3754 - 4626

08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2010 RRCID -> 164607 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4680 - 5088

08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
09	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	750	N	581	-0-	-169	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	3			N	-0-					-0-
01	651	N	526	-0-	-125	-0-	526	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 209 RRCID -> 164608 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4411 - 5380

08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2011 RRCID -> 165018 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3726 - 3748

08	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	527	N	319	-0-	-208	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2411 RRCID -> 165047 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 3959 - 3966

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 3903 RRCID -> 165048 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5330 - 5334

08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	390	N	230	-0-	-160	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
WALLACE, G. D. WELL #: 6515 RRCID -> 165050 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 5059 - 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
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	330	N	121	-0-	-209	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 9 RRCID -> 165473 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 5422 PERF. 4601 - 4636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	930	N	618	-0-	-312	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	3			N	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
*01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 35 RRCID -> 166180 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5105 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 42 RRCID -> 166188 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 5312 - 5320

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

MIERS, W. L. -C- WELL #: 43 RRCID -> 166189 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 0 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 47 RRCID -> 167622 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4729 - 4815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 51 RRCID -> 167625 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3065 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
MIERS, W. L. -B- WELL #: 55 RRCID -> 167627 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 4841 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 51 RRCID -> 168555 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3722 - 3769

08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	360	N	59	-0-	-301	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	434	N	107	-0-	-327	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 33 RRCID -> 171643 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4872 - 4990

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 54 RRCID -> 197476 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5219 - 5268

08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 802 RRCID -> 205274 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 4106 - 4153

08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	434	N	253	-0-	-181	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	570	N	193	-0-	-377	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	372	N	96	-0-	-276	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	3			N	-0-					-0-

LAZY TWO RANCH CO., LLC 491552
ALLISON, WILLIAM M. -E- WELL #: 1 RRCID -> 066402 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A

08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LOLOCAV, LLC 506080
EPPS 48 WELL #: 1 RRCID -> 266774 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 5548 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	485			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	485			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	485			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	485			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	485			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	485			N	NO RPT			-0-

EPPS 48 WELL #: 2 RRCID -> 271252 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6340 - 6388

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
BERGER 1 WELL #: 1 RRCID -> 065140 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 6374 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			191
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			191
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			191
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			191
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			191
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			191

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5403 RRCID -> 081757 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2790 - 2829

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5401 RRCID -> 081763 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2841 - 2851

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WADE, FANNIE E. WELL #: 4401 RRCID -> 081764 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2772 - 2775

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042

VANDERSTUCKEN WELL #: 3A RRCID -> 096984 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3260 - 3277

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

VANDERSTUCKEN WELL #: 4A RRCID -> 100971 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3236 - 3249

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 11 RRCID -> 102454 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3187 - 3206

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 10 RRCID -> 102455 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3145 - 3238

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 6A RRCID -> 102456 COMPL. DATE 10/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3256

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 5A RRCID -> 102664 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3265 - 3278

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 12 RRCID -> 102665 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3208 - 3280

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042

VANDERSTUCKEN WELL #: 7A RRCID -> 104864 COMPL. DATE 02/11/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3220 - 3240

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

VANDERSTUCKEN WELL #: 14 RRCID -> 104865 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3260

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 21 RRCID -> 104866 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3190

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 8 RRCID -> 105028 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3200

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 17 RRCID -> 105030 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3238 - 3254

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 5 RRCID -> 125414 COMPL. DATE 09/27/1987 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 1903 - 3266

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 7 RRCID -> 228697 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4016 - 4032

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
WILSON WELL #: 8 RRCID -> 232900 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3917 - 3969

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

PRESTCO, LLC 676108
MAYER UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087093 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 6776 - 8069

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

MAYER WELL #: 3 RRCID -> 088532 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6717 - 7110

08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-			14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14

MAYER "A" WELL #: 5 RRCID -> 093866 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6644 - 7168

08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	Y	-0-			11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11

MAYER UNIT NO.4 WELL #: 4 RRCID -> 093908 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 6649 - 7017

08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-			82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			82
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			82
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			82

MAYER "A" WELL #: 6 RRCID -> 097502 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 6642 - 7079

08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-			8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PRESTCO, LLC //CONT.// 676108
MAYER "B" WELL #: 8 RRCID -> 101543 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 6929 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

MAYER UNIT NO.7 WELL #: 7A RRCID -> 101544 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6700 - 7845

08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 1 RRCID -> 055861 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 8338 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					66
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					66
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					66

ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 2 RRCID -> 056174 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 6909 - 7242

08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 058475 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6935 - 7280

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 058476 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 7452 PERF. N/A

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 064197 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 3 RRCID -> 154421 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7146 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 154429 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7184 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 154444 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7078 - 7326

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

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155531 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 155532 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7228 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 156549 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7194 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 156550 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 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
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 5 RRCID -> 156588 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6904 - 7113

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-

SHAIDA, JOHN H. 768650
CARTA 113 WELL #: 1 RRCID -> 098388 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 4932 - 5877

08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	4	1	2825	2	N	-0-					-0-
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, DAN A. WELL #: 1156 RRCID -> 108154 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7657 - 7665

08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	4	1	1477	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	4	1	1372	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	4	1	1312	2	N	-0-					-0-
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	4	1	1410	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	4	1	1415	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

FBE 13-12 WELL #: 1312 RRCID -> 215233 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7433 - 7526

08	2480	X	2450	-0-	-30	-0-	5	1	2445	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	5	1	2635	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	2438	-0-	-42	-0-	5	1	2433	2	N	-0-					-0-
11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	5	1	2408	2	N	-0-					-0-
12	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	5	1	2495	2	N	-0-					-0-
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
ESPY, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 073432 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965

BEHLING WELL #: 1 RRCID -> 088369 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5722 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

BEHLING WELL #: 2 RRCID -> 093197 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4920 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

PLATEAU MUND WELL #: 1 RRCID -> 100290 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6410 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

PLATEAU ROSE WELL #: 1 RRCID -> 103013 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

BEHLING WELL #: 3 RRCID -> 109236 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4442 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

BEHLING WELL #: 4 RRCID -> 115423 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5670 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

BEHLING WELL #: 5 RRCID -> 117358 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5713 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
BEHLING WELL #: 6 RRCID -> 183343 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4874 - 5754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
MAYER 15 WELL #: 1 RRCID -> 019005 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14	-0-	14	14	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 1 RRCID -> 019222 COMPL. DATE 11/01/1954 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5166 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, E. S. TRUSTEE NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 034968 COMPL. DATE 12/21/1964 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

COLLIER, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 047397 COMPL. DATE 03/18/1969 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5077 - 5133

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

DUNBAR, NED WELL #: 3 RRCID -> 051689 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 5992 PERF. N/A

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 2 RRCID -> 051822 COMPL. DATE 09/10/1971 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

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

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 2 RRCID -> 052281 COMPL. DATE 04/06/1972 TOTAL DEPTH 5622 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 23 WELL #: 1 RRCID -> 052339 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 3 RRCID -> 052491 COMPL. DATE 04/25/1972 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 5 RRCID -> 052492 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A

08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	58	-0-	58	58	58	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 6 RRCID -> 052726 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5083 - 5813

08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT 130 WELL #: 1 RRCID -> 052953 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 7430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	383 N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	346	3	Y	4	16	1			8
						4	9									
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	33	1	327	3	Y	4					12
						4	9									
10	372 N	325	-0-	-47	-0-	29	1	289	3	Y	6					18
						7	9									
11	360 N	268	-0-	-92	-0-	29	1	237	3	Y	2					20
						2	9									
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	55	1	438	3	Y	1	17	1			4
						1	9									
01	DLQ G-10	403	-0-	403	403	41	1	361	3	Y	1					5
						1	9									

FIELDS 15 WELL #: 1 RRCID -> 052955 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JONES 120 WELL #: 1 RRCID -> 052959 COMPL. DATE 05/22/1971 TOTAL DEPTH 6239 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

REED 100 WELL #: 1 RRCID -> 052964 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

REED 101 WELL #: 1 RRCID -> 052965 COMPL. DATE 04/25/1970 TOTAL DEPTH 6144 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

REED 116 WELL #: 1 RRCID -> 052966 COMPL. DATE 06/28/1971 TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A

08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-		-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-		-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-		-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38	3			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 128 WELL #: 1 RRCID -> 052968 COMPL. DATE 07/19/1971 TOTAL DEPTH 6828 PERF. N/A

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

SHURLEY 123 WELL #: 1 RRCID -> 052969 COMPL. DATE 05/27/1971 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 0 - 6070

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

SHURLEY 142 WELL #: 1 RRCID -> 052970 COMPL. DATE 04/27/1971 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

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

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 1 RRCID -> 052971 COMPL. DATE 04/17/1972 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 1 RRCID -> 052974 COMPL. DATE 08/27/1971 TOTAL DEPTH 5768 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	458 N	458	-0-	-0-	-0-	41 1	417 3	Y	-0-			-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	31 1	331 3	Y	-0-			-0-
10	341 N	294	-0-	-47	-0-	22 1	272 3	Y	-0-			-0-
11	450 N	392	-0-	-58	-0-	37 1	355 3	Y	-0-			-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	46 1	328 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	328	-0-	328	328	32 1	296 3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 53 WELL #: 1 RRCID -> 052976 COMPL. DATE 11/02/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FIELDS 21 WELL #: 1 RRCID -> 052982 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 99 WELL #: 1 RRCID -> 052987 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 6313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	19	1	126	3	N	-0-					15
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	10	1	131	3	N	-0-					15
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	6	1	100	3	N	-0-					15
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-					15
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-					15
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	21	1	127	3	N	-0-					15

MAYFIELD 40 WELL #: 1 RRCID -> 052998 COMPL. DATE 05/28/1972 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					2
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					2
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					2
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					2
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					2
01	DLQ G-10		47	-0-	47	47	4	1	43	3	Y	-0-					2

-8- FRIESS WELL #: 1 T RRCID -> 053070 COMPL. DATE 12/30/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 45 WELL #: 1 RRCID -> 053073 COMPL. DATE 11/30/1971 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 0 - 5654

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

FIELDS 20 WELL #: 1 RRCID -> 053078 COMPL. DATE 12/25/1971 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	52	1	385	3	N	-0-					-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	57	1	357	3	N	-0-					-0-
10	434	N	370	-0-	-64	-0-	40	1	330	3	N	-0-					-0-
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	45	1	361	3	N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	47	1	355	3	N	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	54	1	332	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 053147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6245 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPY 57 WELL #: 1 RRCID -> 053865 COMPL. DATE 06/07/1972 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	17	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	17	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	11	1	81	3	Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		109	-0-	109	109	21	1	88	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 168 WELL #: 1 RRCID -> 053870 COMPL. DATE 05/29/1972 TOTAL DEPTH 7057 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	244 N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	223	3	Y	-0-					-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	255	3	Y	-0-					-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	208	3	Y	-0-					-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	29	1	240	3	Y	-0-					-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	28	1	227	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	243	-0-	243	243	25	1	218	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 86 WELL #: 1 RRCID -> 053913 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5744 - 6162

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 053915 COMPL. DATE 10/09/1972 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 2 RRCID -> 054211 COMPL. DATE 12/12/1972 TOTAL DEPTH 5875 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 1 RRCID -> 054213 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A

08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	7	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	27	-0-	27	27	6	1	21	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 1 RRCID -> 054551 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	37	1	423	3	Y	-0-					-0-
09	480 N	434	-0-	-46	-0-	39	1	395	3	Y	-0-					-0-
10	465 N	386	-0-	-79	-0-	72	1	314	3	Y	-0-					-0-
11	450 N	423	-0-	-27	-0-	115	1	308	3	Y	-0-					-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	117	1	317	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	454	-0-	454	454	105	1	349	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 2 RRCID -> 054552 COMPL. DATE 01/31/1973 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A

08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	6	-0-	-84	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 14 WELL #: 2 RRCID -> 054628 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 5653 PERF. N/A

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

FIELDS 15 WELL #: 2 RRCID -> 054629 COMPL. DATE 01/28/1973 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 0 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	N	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	13	1	142	3	N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	3	N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	3	N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 1 RRCID -> 054631 COMPL. DATE 02/27/1972 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 0 - 6988

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

MORRISS 82 WELL #: 1 RRCID -> 054634 COMPL. DATE 12/06/1972 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 0 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 2 RRCID -> 054635 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	109	1	349	3	N	12	12	1	1	8	5
							13	9									
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	32	1	351	3	N	8					13
							9	9									
10	465	N	310	-0-	-155	-0-	23	1	284	3	N	3					16
							3	9									
11	450	N	352	-0-	-98	-0-	32	1	311	3	N	8	13	1			11
							9	9									
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	49	1	350	3	N	1					12
							1	9									
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	36	1	329	3	N	5	12	1			5
							6	9									

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 2 RRCID -> 054636 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 2 RRCID -> 054637 COMPL. DATE 12/26/1972 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	N	-0-					-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	12	1	147	3	N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	24	1	170	3	N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 7 RRCID -> 055030 COMPL. DATE 03/17/1973 TOTAL DEPTH 6619 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 8 RRCID -> 055031 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 6195 PERF. N/A

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

SHURLEY WELL #: 9 RRCID -> 055032 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-

GALBREATH 67 WELL #: 1 RRCID -> 055046 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	-0-					6
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	Y	-0-					6
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	3	Y	-0-					6
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	25	1	213	3	Y	1					7
							1	9									
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	195	3	Y	12					19
							13	9									
01	DLQ G-10		272	-0-	272	272	32	1	182	3	Y	53	48	1			24
							58	9									

PFLUGER 104 WELL #: 2 RRCID -> 055049 COMPL. DATE 03/03/1973 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
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	8	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		56	-0-	56	56	13	1	43	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 1 RRCID -> 055082 COMPL. DATE 05/03/1972 TOTAL DEPTH 7576 PERF. N/A

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

MORRISS 63 WELL #: 2 RRCID -> 055165 COMPL. DATE 04/22/1973 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 0 - 5468

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 2 RRCID -> 055170 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	78	-0-	78	78	8	1	70	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 2 RRCID -> 055171 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 5964 PERF. N/A

08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	112	-0-	-43	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	12	1	120	3	Y	-0-					-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	101	-0-	101	101	10	1	91	3	Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 2 RRCID -> 055203 COMPL. DATE 05/13/1973 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 3 RRCID -> 055275 COMPL. DATE 12/27/1972 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 10 RRCID -> 055452 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 055764 COMPL. DATE 06/08/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 1 RRCID -> 055890 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 2 RRCID -> 055891 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0931S RRCID -> 055892 COMPL. DATE 07/22/1973 TOTAL DEPTH 6012 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 4 RRCID -> 056086 COMPL. DATE 08/12/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 1 RRCID -> 056313 COMPL. DATE 06/29/1973 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY "A" WELL #: 1 RRCID -> 056315 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5047 - 5367

08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					2
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					2
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3	-0-	3	3	1	1	2	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 056316 COMPL. DATE 06/01/1972 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5262 - 5268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	417 N	417	-0-	-0-	-0-	54	1	363	3	Y	-0-					-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	51	1	315	3	Y	-0-					-0-
10	465 N	301	-0-	-164	-0-	38	1	263	3	Y	-0-					-0-
11	390 N	305	-0-	-85	-0-	46	1	259	3	Y	-0-					-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	56	1	329	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	344	-0-	344	344	73	1	271	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 7 RRCID -> 056317 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

08	T. A.	421	-0-	421	937	421	3			Y	-0-					-0-
09	1324 X	387	-0-	-937	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
10	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
11	420 N	361	-0-	-59	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	3			Y	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 1 RRCID -> 056453 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 7569 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 6 RRCID -> 056455 COMPL. DATE 08/28/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY WELL #: 8 RRCID -> 056456 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 6502 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 056579 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	Y	-0-					-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	180	3	Y	-0-					-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	25	1	173	3	Y	-0-					-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	140	-0-	140	140	15	1	125	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 2 RRCID -> 056782 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 7448 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 141 WELL #: 1 RRCID -> 056816 COMPL. DATE 10/28/1973 TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A

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

WILSON, DUKE WELL #: 1871 RRCID -> 056865 COMPL. DATE 09/01/1973 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
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	43	1	494	3	N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	45	1	514	3	N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	43	1	525	3	N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	41	1	501	3	N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	40	1	502	3	N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	41	1	491	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1872 RRCID -> 056866 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 6221 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	59	1	674	3	N	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	57	1	654	3	N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	55	1	672	3	N	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	53	1	652	3	N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	55	1	685	3	N	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	57	1	678	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0122S RRCID -> 056905 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5221 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1751 RRCID -> 056906 COMPL. DATE 11/18/1973 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
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	3	N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 056967 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

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

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056968 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SAWYER 168 WELL #: 2 RRCID -> 056988 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7114 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	204 N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	186	3	Y	-0-					-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	Y	-0-					-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	3	Y	-0-					-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	27	1	213	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	239	-0-	239	239	25	1	214	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 1 RRCID -> 057027 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7117 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170 N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	4	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	14	-0-	-141	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 2 RRCID -> 057112 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	39	-0-	39	39	5	1	34	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1061S RRCID -> 057129 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 4656 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 057265 COMPL. DATE 12/19/1973 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	3	N	-0-					-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 1 RRCID -> 057352 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	35	-0-	35	35	3	1	32	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 2 RRCID -> 057358 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 6565 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	125	-0-	125	125	13	1	112	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 1 RRCID -> 057365 COMPL. DATE 09/13/1973 TOTAL DEPTH 7319 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		59	-0-	59	59	4	1	55	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 1 RRCID -> 057379 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	3	N	-0-					-0-
09	360	N	275	-0-	-85	-0-	20	1	255	3	N	-0-					-0-
10	310	N	255	-0-	-55	-0-	31	1	224	3	N	-0-					-0-
11	300	N	228	-0-	-72	-0-	15	1	213	3	N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	N	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	21	1	220	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1852 RRCID -> 057381 COMPL. DATE 01/01/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	3	N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	24	1	269	3	N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "T" WELL #: 1 RRCID -> 057426 COMPL. DATE 09/14/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	17	1	96	3	N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	15	1	95	3	N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	13	1	101	3	N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	11	1	102	3	N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 2 A RRCID -> 057487 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 4 RRCID -> 057509 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	263	3	N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	3	N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 1 RRCID -> 057512 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7822 PERF. N/A

08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	219	2	Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ASKEW & GLIMP 42 WELL #: 1 RRCID -> 057541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MAYER 48 WELL #: 1 RRCID -> 057548 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 49 WELL #: 1 RRCID -> 057663 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		81	-0-	81	81	7	1	74	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 2 RRCID -> 057755 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 057756 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					1
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					1
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	11	1	77	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		93	-0-	93	93	10	1	83	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 2 RRCID -> 057799 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 5 RRCID -> 057800 COMPL. DATE 02/22/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 128 WELL #: 2 RRCID -> 057801 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 1 RRCID -> 057819 COMPL. DATE 10/08/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 057820 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 4 RRCID -> 057985 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 8494 PERF. N/A

08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14	-0-	14	14	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

WARD, RIP "B" WELL #: 1 RRCID -> 058010 COMPL. DATE 03/05/1974 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 058135 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	45	1	302	3	N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	44	1	296	3	N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	47	1	309	3	N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	46	1	293	3	N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	42	1	323	3	N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	38	1	335	3	N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 2 RRCID -> 058136 COMPL. DATE 03/24/1974 TOTAL DEPTH 5929 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, RANDEE TRUST -C- WELL #: 1 RRCID -> 058198 COMPL. DATE 03/15/1974 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 1 RRCID -> 058199 COMPL. DATE 03/05/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 1 RRCID -> 058275 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 3 RRCID -> 058290 COMPL. DATE 03/27/1974 TOTAL DEPTH 5898 PERF. N/A

08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	3	N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	3	N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0123S RRCID -> 058406 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 1 RRCID -> 058407 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. -39- WELL #: 1 RRCID -> 058408 COMPL. DATE 08/18/1974 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	47	1	560	3	N	-0-					1
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	38	1	461	3	N	-0-					1
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	N	-0-					1
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	49	1	378	3	N	-0-					1
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	32	1	349	3	N	-0-					1
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	43	1	333	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 16 WELL #: 3 RRCID -> 058509 COMPL. DATE 05/07/1974 TOTAL DEPTH 6129 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
01	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 058557 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 3 RRCID -> 058681 COMPL. DATE 05/17/1974 TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 058766 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 16 WELL #: 1 RRCID -> 058767 COMPL. DATE 06/04/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		87	-0-	87	87	87	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 3 RRCID -> 058805 COMPL. DATE 05/31/1974 TOTAL DEPTH 5557 PERF. N/A

08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	216	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	20	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	40	1	175	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	60	1	160	3	Y	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	59	1	159	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		220	-0-	220	220	51	1	169	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 15 WELL #: 1 RRCID -> 058879 COMPL. DATE 05/16/1974 TOTAL DEPTH 7514 PERF. N/A

08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		131	-0-	131	131	131	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 105 WELL #: 4 RRCID -> 058897 COMPL. DATE 06/23/1974 TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	33	-0-	33	33	8	1	25	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 501 RRCID -> 059038 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 16 WELL #: 2 RRCID -> 059098 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
10	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	341	-0-	341	341	341	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 3 RRCID -> 059099 COMPL. DATE 06/28/1974 TOTAL DEPTH 8324 PERF. N/A

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

MAYER 36 WELL #: 2 RRCID -> 059123 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 7957 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	194	-0-	194	194	16	1	178	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1861 RRCID -> 059173 COMPL. DATE 06/11/1974 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
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	N	-0-					-0-
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	13	1	145	3	N	-0-					-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	N	-0-					-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	N	-0-					-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	N	-0-					-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1862 RRCID -> 059174 COMPL. DATE 06/07/1974 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
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	N	-0-					-0-
09	270 N	238	-0-	-32	-0-	19	1	219	3	N	-0-					-0-
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	20	1	248	3	N	-0-					-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	19	1	237	3	N	-0-					-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	3	N	-0-					-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 059228 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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

RICHARDSON 138 WELL #: 1 RRCID -> 059231 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	74	-0-	74	74	6	1	68	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 5 RRCID -> 059284 COMPL. DATE 08/03/1974 TOTAL DEPTH 6091 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	181 N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	134	-0-	-52	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	147	-0-	147	147	14	1	133	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 059328 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 6370 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	162 N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	19	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	16	1	112	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	16	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	94	-0-	94	94	20	1	74	3	Y	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 1 RRCID -> 059373 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

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

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 2 RRCID -> 059378 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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

PFLUGER 84 WELL #: 4 RRCID -> 059424 COMPL. DATE 08/21/1974 TOTAL DEPTH 5518 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	8	-0-	8	8	2	1	6	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 211 RRCID -> 059459 COMPL. DATE 07/14/1974 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8372 - 8778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	705 N	705	-0-	-0-	-0-	56	1	640	3	N	8	9	1			2
						9	9									
09	690 N	676	-0-	-14	-0-	54	1	619	3	N	3					5
						3	9									
10	713 N	687	-0-	-26	-0-	52	1	632	3	N	3	2	1			6
						3	9									
11	690 N	652	-0-	-38	-0-	49	1	599	3	N	4	2	1			8
						4	9									
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	50	1	619	3	N	4	5	1			7
						4	9									
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	54	1	639	3	N	5	5	1			7
						6	9									

CUSENBARY, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 059634 COMPL. DATE 09/04/1974 TOTAL DEPTH 6484 PERF. N/A

08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	91	-0-	-149	-0-	13	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	83	-0-	-41	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	16	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	18	1	106	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	138	-0-	138	138	29	1	109	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 059657 COMPL. DATE 09/29/1974 TOTAL DEPTH 6515 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 4 RRCID -> 059698 COMPL. DATE 09/15/1974 TOTAL DEPTH 5432 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 9 RRCID -> 059699 COMPL. DATE 08/21/1974 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5130 - 5008

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 10 RRCID -> 059701 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RAY, MAY M. MRS. "F" WELL #: 1 RRCID -> 059721 COMPL. DATE 07/15/1974 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	43	-0-	43	43	2	1	41	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 1 RRCID -> 059756 COMPL. DATE 09/14/1974 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER -154- WELL #: 1 RRCID -> 059757 COMPL. DATE 09/11/1974 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 059938 COMPL. DATE 09/17/1974 TOTAL DEPTH 5624 PERF. N/A

08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	138	1	931	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	130	1	807	3	Y	-0-					-0-
10	1147 N	773	-0-	-374	-0-	97	1	674	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
11	1050 N	784	-0-	-266	-0-	118	1	664	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	143	1	845	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	882	-0-	882	882	187	1	695	3	Y	-0-					-0-

MAYER 7 WELL #: 1 RRCID -> 059974 COMPL. DATE 10/17/1974 TOTAL DEPTH 7540 PERF. N/A

08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 2 RRCID -> 060073 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 6043 PERF. N/A

08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	9 N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	7	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	34	-0-	34	34	6	1	28	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 21 WELL #: 2 RRCID -> 060146 COMPL. DATE 10/13/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 1 RRCID -> 060147 COMPL. DATE 11/06/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR.-I- WELL #: 1 RRCID -> 060204 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	15	1	108	3	N	-0-					-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	8	1	110	3	N	-0-					-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1151S RRCID -> 060262 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	83	-0-	83	83	83	3			Y	-0-					-0-

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 2 RRCID -> 060267 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 6027 PERF. N/A

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

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 4 RRCID -> 060323 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 5704 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	N	-0-					-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	16	1	95	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. -39- WELL #: 3 RRCID -> 060325 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 17 WELL #: 1 RRCID -> 060338 COMPL. DATE 12/06/1974 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 2 RRCID -> 060348 COMPL. DATE 11/16/1974 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	2	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	3	Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		120	-0-	120	120	3	1	117	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 3 RRCID -> 060349 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 6649 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 2 RRCID -> 060513 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 6852 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 060555 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 1 RRCID -> 060601 COMPL. DATE 11/22/1974 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 4 RRCID -> 060777 COMPL. DATE 01/17/1975 TOTAL DEPTH 6277 PERF. N/A

08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 123 WELL #: 3 RRCID -> 060855 COMPL. DATE 11/19/1974 TOTAL DEPTH 6509 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	74	-0-	74	139	8	1	57	3	Y	8	6	1			5
						9	9									
09	181 X	42	-0-	-139	-0-	5	1	35	3	Y	2	3	1			4
						2	9									
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					4
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			3
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	2	2	1			3
						2	9									
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 0132S RRCID -> 060948 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
10	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0833S RRCID -> 060949 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 5593 PERF. N/A

08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 3 RRCID -> 061079 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 3 RRCID -> 061080 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 4 RRCID -> 061179 COMPL. DATE 02/20/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	N	-0-					-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 3 RRCID -> 061180 COMPL. DATE 02/20/1975 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 3 RRCID -> 061269 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	3	N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	25	1	183	3	N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	3	N	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 3 RRCID -> 061390 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6674 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

MAYER 20 WELL #: 2 B RRCID -> 061393 COMPL. DATE 03/02/1975 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
09	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1152S RRCID -> 061507 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4527 - 5219

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

WILSON, DUKE WELL #: 401 RRCID -> 061565 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	43	1	490	3	N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	41	1	468	3	N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	35	1	425	3	N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	35	1	433	3	N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	36	1	445	3	N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	38	1	455	3	N	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 2 RRCID -> 061655 COMPL. DATE 03/25/1975 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
08	14B2 EXT		94	-0-	94	94	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1038	-0-	1038	1132	69	1	969	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		697	-0-	697	1829	44	1	653	3	Y	-0-					-0-
11	2296	X	467	-0-	-1829	-0-	33	1	434	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 9 WELL #: 1 RRCID -> 061688 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 1 RRCID -> 061768 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-
09	120	N	44	-0-	-76	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 3 RRCID -> 061859 COMPL. DATE 04/11/1975 TOTAL DEPTH 5597 PERF. N/A

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

MAYER 21 WELL #: 3A RRCID -> 061860 COMPL. DATE 03/19/1975 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2024

MAYER 4 WELL #: 1 RRCID -> 061861 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	6	1	223	2	Y	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		233	-0-	233	233	233	2			Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1762 RRCID -> 061871 COMPL. DATE 04/28/1975 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
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 062007 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	N	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0134S RRCID -> 062168 COMPL. DATE 05/21/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
10	527 N	408	-0-	-119	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
11	510 N	473	-0-	-37	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	947	-0-	947	947	947	3			Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 4 RRCID -> 062170 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 6359 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 1 WELL #: 2 RRCID -> 062294 COMPL. DATE 05/21/1975 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	73	-0-	73	73	73	2			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072S RRCID -> 062347 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	37	-0-	37	37	37	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1073S RRCID -> 062348 COMPL. DATE 05/22/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISS 5 WELL #: 1 RRCID -> 062455 COMPL. DATE 12/29/1974 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
10	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
11	240 N	148	-0-	-92	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	236	-0-	236	236	236	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 49 WELL #: 2 RRCID -> 062456 COMPL. DATE 03/08/1975 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
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		104	-0-	104	104	9	1	95	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 12 RRCID -> 062607 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 062793 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 7298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	32	1	363	3	N	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	28	1	358	3	N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	49	1	352	3	N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	25	1	352	3	N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	3	N	-0-					-0-
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	34	1	364	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 4 RRCID -> 062850 COMPL. DATE 06/07/1975 TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A

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

SHURLEY 141 WELL #: 3 RRCID -> 062851 COMPL. DATE 06/11/1975 TOTAL DEPTH 6987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		46	-0-	46	46	1	1	45	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1741 RRCID -> 062929 COMPL. DATE 07/29/1975 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0832S RRCID -> 063076 COMPL. DATE 07/30/1975 TOTAL DEPTH 5584 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	125	-0-	-265	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		369	-0-	369	369	369	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 124 WELL #: 4 RRCID -> 063179 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		28	-0-	28	28	3	1	25	3	Y	-0-					-0-

LANCASTER 3 WELL #: 2 RRCID -> 063180 COMPL. DATE 05/24/1975 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
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		86	-0-	86	86	8	1	78	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 2 RRCID -> 063181 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

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

SAWYER 112 WELL #: 4 RRCID -> 063281 COMPL. DATE 07/25/1975 TOTAL DEPTH 6721 PERF. N/A

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

CANYON RANCH WELL #: 0834S RRCID -> 063325 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		163	-0-	163	163	163	3			Y	-0-					-0-

KIRBY "1" WELL #: 2 RRCID -> 063326 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 6882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		90	-0-	90	90	8	1	82	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 2 RRCID -> 063476 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 1 RRCID -> 063481 COMPL. DATE 08/13/1975 TOTAL DEPTH 7380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 2 RRCID -> 063515 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 2 A RRCID -> 063518 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		68	-0-	68	68	6	1	62	3	Y	-0-					-0-

MAYER 1 WELL #: 1 RRCID -> 063551 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	6	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		207	-0-	207	207	207	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 1 RRCID -> 063602 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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

FAWCETT 130 WELL #: 2 RRCID -> 063603 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7083 PERF. N/A

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

WARD 127 WELL #: 2 RRCID -> 063659 COMPL. DATE 05/18/1975 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	3	N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	3	N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	13	1	103	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 111 WELL #: 3 RRCID -> 063660 COMPL. DATE 05/30/1975 TOTAL DEPTH 6741 PERF. N/A

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

SHURLEY 147 WELL #: 3 RRCID -> 063713 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 7074 PERF. N/A

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

SHURLEY 141 WELL #: 4 RRCID -> 063714 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-			-0-

WARD 127 WELL #: 3 RRCID -> 063716 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	N	-0-			-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	76	1	652	3	N	-0-			-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	68	1	528	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 147 WELL #: 4 RRCID -> 063813 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 7183 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	3	Y	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	70	-0-	70	70	2	1	68	3	Y	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "H" WELL #: 1 RRCID -> 064148 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-			-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	2	Y	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	98	-0-	98	98	14	1	84	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALDWELL, WINNIE R. TRUST "I" WELL #: 1 RRCID -> 064149 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 8697 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	299	1	3814	2	Y	-0-					-0-
09	4110	X	4024	-0-	-86	-0-	285	1	3739	2	Y	-0-					-0-
10	4247	X	3843	-0-	-404	-0-	263	1	3578	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	4110	X	3958	-0-	-152	-0-	265	1	3692	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4185	X	3913	-0-	-272	-0-	354	1	3559	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3517	-0-	3517	3517	497	1	3020	2	Y	-0-					-0-

RAY, MAY M. MRS. -C- WELL #: 1 A RRCID -> 064151 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 8654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	29	1	453	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	254	-0-	-273	-0-	19	1	231	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	510	N	384	-0-	-126	-0-	25	1	355	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	326	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		369	-0-	369	369	15	1	354	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 3 RRCID -> 064157 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP -E- WELL #: 1 RRCID -> 064158 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 064164 COMPL. DATE 10/11/1975 TOTAL DEPTH 9289 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		140	-0-	140	140	20	1	120	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 17 RRCID -> 064180 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	9	1	69	3	N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 5 RRCID -> 064181 COMPL. DATE 11/07/1975 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

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

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 11 RRCID -> 064195 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
09	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 2 RRCID -> 064212 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	231	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					1
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					1
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					1
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		352	-0-	352	352	352	2			Y	-0-					1

KELLY WELL #: 1262 RRCID -> 064213 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 6609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 9 RRCID -> 064214 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	32	1	190	3	Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	47	1	167	3	Y	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	53	1	185	3	Y	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	49	1	174	3	Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	197	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		261	-0-	261	261	36	1	225	3	Y	-0-					-0-

MAYER 10 WELL #: 1 RRCID -> 064254 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 14 RRCID -> 064291 COMPL. DATE 11/12/1975 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 6 RRCID -> 064292 COMPL. DATE 11/07/1975 TOTAL DEPTH 7328 PERF. N/A

08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-		-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	5	1	99	3	N	-0-		-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	3	N	-0-		-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-		-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-		-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 3 RRCID -> 064293 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-		-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-		-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-		-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-		-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-		-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 064453 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 11 RRCID -> 064459 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARD, RIP "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064498 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	44	1	188	3	N	-0-		-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	36	1	185	3	N	-0-		-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	26	1	201	3	N	-0-		-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	27	1	188	3	N	-0-		-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	34	1	188	3	N	-0-		-0-
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	35	1	141	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 321 RRCID -> 064499 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	192 N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	Y	-0-					2
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	21	1	183	3	Y	1					3
						1	9									
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	18	1	159	3	Y	-0-					3
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	24	1	169	3	Y	1	2	1			2
						1	9									
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	Y	1					3
						1	9									
01	DLQ G-10	195	-0-	195	195	20	1	172	3	Y	3	3	1			3
						3	9									

WARD, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 064576 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	3	N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	3	N	-0-					-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	N	-0-					-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 1 RRCID -> 064669 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. -I- WELL #: 2 RRCID -> 064809 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	3	N	-0-					-0-
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	15	1	191	3	N	-0-					-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	26	1	184	3	N	-0-					-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	13	1	188	3	N	-0-					-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	N	-0-					-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	18	1	188	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "K" WELL #: 1 RRCID -> 064831 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	13	-0-	13	13	2	1	11	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 3 RRCID -> 064834 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. -H- WELL #: 2 RRCID -> 064875 COMPL. DATE 12/15/1975 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	34	1	244	3	N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	18	1	246	3	N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	3	N	-0-					-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	23	1	243	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 064896 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOR 57 WELL #: 1 RRCID -> 064906 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	-0-					18
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	Y	6					24
							7	9									
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	11	1	164	3	Y	2					26
							2	9									
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	3	Y	-0-					26
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	3	Y	-0-					26
01	DLQ G-10		610	-0-	610	610	3	1	607	3	Y	-0-					26

ESPY 41 WELL #: 3 RRCID -> 064938 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARNES, W. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 064972 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 9715 PERF. N/A

08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		52	-0-	52	52	3	1	49	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 3 RRCID -> 065143 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	10	1	127	3	N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	17	1	122	3	N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	9	1	124	3	N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 065144 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 12 RRCID -> 065179 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	54	1	600	3	N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	57	1	626	3	N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	57	1	565	3	N	-0-					-0-

RAY, MAY M., MRS. -B- WELL #: 1 RRCID -> 065257 COMPL. DATE 01/29/1976 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD, RIP -D- WELL #: 1 RRCID -> 065258 COMPL. DATE 01/30/1976 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	25	1	109	3	N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	21	1	107	3	N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	3	N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	3	N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	25	1	100	3	N	-0-					-0-

MAYER 17 WELL #: 2 A RRCID -> 065318 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	6	1	203	2	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		180	-0-	180	180	180	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3D WELL #: 1 RRCID -> 065382 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 065404 COMPL. DATE 02/21/1976 TOTAL DEPTH 8240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	3	N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 10 RRCID -> 065692 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 9 RRCID -> 065701 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7021 - 7240

08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					6
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	11	1	37	3	Y	-0-					6
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					6
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MAYER, EDWIN S., JR. "N" WELL #: 1 RRCID -> 065745 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A

08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-

ASKEW 30 WELL #: 1 T RRCID -> 065785 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOR "189" WELL #: 1 RRCID -> 065786 COMPL. DATE 02/21/1976 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 3 RRCID -> 065805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6536 - 6566

08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -C- WELL #: 1 RRCID -> 065875 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	46	1	589	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	540	-0-	-180	-0-	38	1	502	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	506	-0-	-145	-0-	35	1	471	2	Y	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	42	1	584	2	Y	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	50	1	499	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		405	-0-	405	405	57	1	348	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP -H- WELL #: 1 RRCID -> 066009 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	57	1	247	3	N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	47	1	242	3	N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	32	1	254	3	N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139	3	N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	40	1	222	3	N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	46	1	188	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 139 WELL #: 2 RRCID -> 066048 COMPL. DATE 03/18/1976 TOTAL DEPTH 6773 PERF. N/A

08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	25	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	24	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	25	1	91	3	Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		126	-0-	126	126	17	1	109	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 3 RRCID -> 066139 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6465 - 7956

08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-

RAY, MAY M. MRS. -B- WELL #: 2 RRCID -> 066276 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	17	1	267	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	242	-0-	-68	-0-	18	1	222	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	385	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		403	-0-	403	403	16	1	387	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 3 RRCID -> 066333 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	23	1	1036	3	Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 4 RRCID -> 066334 COMPL. DATE 04/10/1976 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					1
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	1	1	115	3	Y	-0-					1
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	3	Y	-0-					1
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					1
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		154	-0-	154	154	154	3			Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 066370 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	14	2	N	-0-					-0-
							438	3									
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	24	2	N	-0-					-0-
							446	3									
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	N	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 3 RRCID -> 066473 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 8790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 066747 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 3 RRCID -> 066748 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	X	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 4 RRCID -> 066749 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					2
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	Y	-0-					2
10	155	N	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					2
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

KELLY 115 WELL #: 4 RRCID -> 066750 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 6392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	1	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	4	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		206	-0-	206	206	206	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, RANDEE TRUST -C- WELL #: 3 RRCID -> 066800 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 7644 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 312 RRCID -> 066848 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					2
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	Y	1					3
							1	9									
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	Y	-0-					3
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	21	1	151	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	159	3	Y	1					3
							1	9									
01	DLQ G-10		137	-0-	137	137	14	1	122	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

GALBREATH 79 WELL #: 2 RRCID -> 067072 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 6199 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	Y	-0-					1
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					1
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					1
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	3	Y	-0-					1
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		133	-0-	133	133	20	1	113	3	Y	-0-	1	1			-0-

KELLY 125 WELL #: 4 RRCID -> 067073 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 6863 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		42	-0-	42	42	6	1	36	3	Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 3 RRCID -> 067103 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 6817 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	1	6	3	Y	-0-					6
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					6
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	6	1	23	3	Y	-0-					6
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					6
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					6
01	DLQ G-10		9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-					6

HICKS 61 WELL #: 1 RRCID -> 067257 COMPL. DATE 10/28/1975 TOTAL DEPTH 4703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	24	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	51	1	221	3	Y	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	132	1	353	3	Y	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	113	1	307	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		382	-0-	382	382	88	1	294	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KARNES, W. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 067303 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		37	-0-	37	37	2	1	35	2	Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. -D- WELL #: 3 RRCID -> 067304 COMPL. DATE 07/17/1976 TOTAL DEPTH 8020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	1					5
							1	9									
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	2					7
							2	9									
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	4					11
							4	9									
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	2	7	1			6
							2	9									
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	4					10
							4	9									
01	186	N	103	-0-	-83	-0-	5	1	95	3	N	3	7	1			6
							3	9									

LANCASTER -182- WELL #: 2 RRCID -> 067448 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 6819 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	210	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	270	N	199	-0-	-71	-0-	18	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	14	1	171	3	Y	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		156	-0-	156	156	14	1	139	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

WILSON, DUKE WELL #: 213 RRCID -> 067518 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 8313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	3	N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 216 RRCID -> 067519 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	330	3	N	-0-	2	1			-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	27	1	308	3	N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	25	1	311	3	N	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	24	1	299	3	N	1					1
							1	9									
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	N	-0-					1
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	25	1	302	3	N	-0-					1

WILSON, DUKE WELL #: 212 RRCID -> 067520 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 7437 PERF. N/A

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 067546 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8362 - 9197

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

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 067547 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9886 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	38	-0-	38	38	2	1	36	3	Y	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 067548 COMPL. DATE 08/12/1976 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
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	209	3	N	8	6	1			4
						9	9									
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	30	1	206	3	N	2					6
						2	9									
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	32	1	213	3	N	2	6	1			2
						2	9									
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	30	1	194	3	N	2					4
						2	9									
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	27	1	208	3	N	1					5
						1	9									
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	23	1	208	3	N	1					6
						1	9									

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 067641 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 9230 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806 X	734	-0-	-72	-0-	53	1	681	2	Y	-0-					-0-
09	1500 X	682	-0-	-818	-0-	48	1	634	2	Y	-0-					-0-
10	1550 X	933	-0-	-617	-0-	64	1	869	2	Y	-0-					-0-
11	1500 X	607	-0-	-893	-0-	41	1	566	2	Y	-0-					-0-
12	806 X	541	-0-	-265	-0-	49	1	492	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	543	-0-	543	543	77	1	466	2	Y	-0-					-0-

COX B WELL #: 1 RRCID -> 068026 COMPL. DATE 07/30/1976 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
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
10	279 N	213	-0-	-66	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	205	-0-	205	205	205	3			Y	-0-					-0-

COX B WELL #: 2 RRCID -> 068027 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 5341 PERF. N/A

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MEADOR 178 WELL #: 1 RRCID -> 068121 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 7654 PERF. N/A

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

ESPY 32 WELL #: 2 RRCID -> 068133 COMPL. DATE 08/07/1976 TOTAL DEPTH 5882 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76 N	76	-0-	-0-	-0-	14	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	13	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	3	Y	-0-					-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	15	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	88	-0-	88	88	17	1	71	3	Y	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 068247 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	197 N	197	-0-	-0-	-0-	26	1	171	3	N	-0-					-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	24	1	161	3	N	-0-					-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	24	1	161	3	N	-0-					-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	23	1	149	3	N	-0-					-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	3	N	-0-					-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	18	1	161	3	N	-0-					-0-

HICKS 36 WELL #: 1 RRCID -> 068290 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 4466 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	7	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	1	1	3	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 2 T RRCID -> 068526 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 068766 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 8486 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	326 N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	3	Y	-0-					-0-
09	390 N	287	-0-	-103	-0-	18	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	257	-0-	-177	-0-	18	1	239	3	Y	-0-					-0-
11	330 N	274	-0-	-56	-0-	17	1	257	3	Y	-0-					-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	370	-0-	370	370	31	1	339	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 1 RRCID -> 068775 COMPL. DATE 01/00/1975 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	11	1	158	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	12	1	158	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	322	-0-	322	322	27	1	295	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 60 WELL #: 2 RRCID -> 068909 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	61	-0-	-63	-0-	11	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	32	1	84	3	Y	-0-					-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	24	1	65	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	22	-0-	22	22	5	1	17	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON 62 WELL #: 2 RRCID -> 068911 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNE B WELL #: 1 RRCID -> 068974 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 8692 PERF. N/A

08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	48	1	28	2	N	-0-					-0-
09	210 N	5	-0-	-205	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH 34 WELL #: 1 RRCID -> 068979 COMPL. DATE 04/04/1976 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	215	-0-	-55	-0-	10	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	Y	-0-					-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	253	-0-	253	253	12	1	241	3	Y	-0-					-0-

KEENE D WELL #: 1 RRCID -> 069279 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	113	1	66	2	N	-0-					-0-
09	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 81 WELL #: 2 RRCID -> 069286 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 5395 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 1 RRCID -> 069500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6282 - 7616

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEENE 180 WELL #: 1 RRCID -> 069533 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	93	1	552	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	708	-0-	-342	-0-	101	1	607	3	N	-0-					-0-
10	868	N	757	-0-	-111	-0-	126	1	631	3	N	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	109	1	604	3	N	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	103	1	527	3	N	-0-					-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	75	1	705	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 4 RRCID -> 069652 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-

HICKS 61 WELL #: 2 RRCID -> 069682 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 4761 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 49 WELL #: 1 RRCID -> 069890 COMPL. DATE 11/14/1976 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		46	-0-	46	46	6	1	40	3	Y	-0-					-0-

KEENE 30 WELL #: 1 RRCID -> 070144 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	91	1	536	3	N	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	92	1	552	3	N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	124	1	623	3	N	-0-					-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	118	1	653	3	N	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	101	1	514	3	N	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	64	1	600	3	N	-0-					-0-

KEENE 182 WELL #: 1 RRCID -> 070288 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 8617 PERF. N/A

08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	85	1	505	3	N	-0-					-0-
09	780	N	693	-0-	-87	-0-	99	1	594	3	N	-0-					-0-
10	775	N	728	-0-	-47	-0-	121	1	607	3	N	-0-					-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	109	1	603	3	N	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	104	1	531	3	N	-0-					-0-
01	713	N	683	-0-	-30	-0-	65	1	618	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 11 RRCID -> 070293 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 8459 PERF. N/A

08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	N	-0-					-0-
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	19	1	394	3	N	-0-					-0-
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	19	1	399	3	N	-0-					-0-
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	18	1	387	3	N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	3	N	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 58 WELL #: 1 RRCID -> 070295 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	71	1	437	3	Y	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	66	1	365	3	Y	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	47	1	328	3	Y	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	39	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	30	1	193	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		210	-0-	210	210	26	1	184	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 1 RRCID -> 070296 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 5522 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	94	1	380	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	91	1	308	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	432	-0-	-64	-0-	116	1	316	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	394	-0-	-56	-0-	46	1	348	3	Y	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	47	1	331	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		434	-0-	434	434	35	1	399	3	Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 070481 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 070482 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	179	-0-	-61	-0-	18	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	139	-0-	-78	-0-	14	1	125	3	Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 2 RRCID -> 070980 COMPL. DATE 03/07/1977 TOTAL DEPTH 9953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEENE 22 WELL #: 1 RRCID -> 071145 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	146	1	865	3	N	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	87	1	521	3	N	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	104	1	520	3	N	-0-					-0-
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	86	1	475	3	N	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	74	1	380	3	N	-0-					-0-
01	620	N	479	-0-	-141	-0-	46	1	433	3	N	-0-					-0-

KEENE 179 WELL #: 1 RRCID -> 071310 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	18	1	105	3	N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	3	N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	22	1	109	3	N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	3	N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	19	1	97	3	N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEENE 181 WELL #: 1 RRCID -> 071311 COMPL. DATE 04/15/1977 TOTAL DEPTH 8413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	3	N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	3	N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 8 RRCID -> 071742 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 8861 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	9	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		163	-0-	163	163	14	1	149	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 1 RRCID -> 071876 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 8260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 4 RRCID -> 071979 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 8675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS 35 WELL #: 2 RRCID -> 072282 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	101	1	1157	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	109	1	1097	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	724	-0-	-547	-0-	135	1	589	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	330	1	884	3	Y	-0-					-0-
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	298	1	808	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		688	-0-	688	688	159	1	529	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 217 RRCID -> 072283 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 8252 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	284	3	N	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	24	1	274	3	N	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	23	1	279	3	N	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	22	1	267	3	N	1					1
							1	9									
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	N	-0-	1	1			-0-
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	22	1	266	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON, DUKE WELL #: 221 RRCID -> 072284 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 8918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	47	1	533	3	N	1	3	1			1
							1	9									
09	570	N	421	-0-	-149	-0-	34	1	386	3	N	1					2
							1	9									
10	527	N	287	-0-	-240	-0-	22	1	265	3	N	-0-	1	1			1
11	570	N	294	-0-	-276	-0-	22	1	271	3	N	1					2
							1	9									
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	310	3	N	-0-	1	1			1
01	279	N	176	-0-	-103	-0-	14	1	161	3	N	1	1	1			1
							1	9									

MAYER, MINNIE H. WELL #: 2 RRCID -> 072705 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-					-0-
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1893 RRCID -> 072706 COMPL. DATE 07/09/1977 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 214 RRCID -> 072707 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	36	1	408	3	N	-0-					-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	31	1	352	3	N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	3	N	-0-					-0-
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	29	1	360	3	N	1					1
							1	9									
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	3	N	-0-					1
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	381	3	N	-0-	1	1			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1732 RRCID -> 072840 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 8660 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1831 RRCID -> 072841 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 9135 PERF. N/A

08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1883 RRCID -> 072842 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 8340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	118	1	1348	3	N	1	8	1			1
							1	9									
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	115	1	1308	3	N	4					5
							4	9									
10	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	103	1	1259	3	N	2	3	1			4
							2	9									
11	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	103	1	1268	3	N	2	1	1			5
							2	9									
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	113	1	1400	3	N	2	3	1			4
							2	9									
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	115	1	1364	3	N	4	3	1			5
							4	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1891 RRCID -> 072843 COMPL. DATE 06/19/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1892 RRCID -> 072844 COMPL. DATE 06/26/1977 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	258	3	N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 1 RRCID -> 072877 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 215 RRCID -> 073052 COMPL. DATE 04/24/1977 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	46	1	528	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	43	1	495	3	N	1					1
							1	9									
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	42	1	520	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	570	N	526	-0-	-44	-0-	39	1	486	3	N	1					2
							1	9									
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	43	1	533	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	558	N	553	-0-	-5	-0-	43	1	509	3	N	1	1	1			2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON, DUKE WELL #: 1884 RRCID -> 073053 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	10	1	119	3	N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	10	1	119	3	N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 9 RRCID -> 073108 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	27	1	336	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	23	1	336	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	26	1	338	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	21	1	318	3	Y	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		340	-0-	340	340	29	1	311	3	Y	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 4 RRCID -> 073313 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	11	1	121	3	N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1853 RRCID -> 073590 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1894 RRCID -> 073591 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

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

WILSON, DUKE WELL #: 1895 RRCID -> 073593 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 4 RRCID -> 073666 COMPL. DATE 10/29/1977 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		281	-0-	281	281	13	1	268	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1361 RRCID -> 074036 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	16	1	197	3	N	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	16	1	195	3	N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	N	-0-					-0-
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	16	1	186	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 074068 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

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

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 4 RRCID -> 074069 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	10	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		161	-0-	161	161	6	1	155	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 10 RRCID -> 074182 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 9017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	15	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	126	-0-	-84	-0-	8	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		176	-0-	176	176	15	1	161	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 4 RRCID -> 074285 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 5826 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	16	1	101	3	N	-0-					3
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	17	1	96	3	N	-0-					3
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	14	1	100	3	N	-0-					3
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	18	1	105	3	N	-0-					3
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	106	3	N	-0-					3
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	15	1	102	3	N	-0-					3

FIELDS 19 WELL #: 3 RRCID -> 074479 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 8 RRCID -> 074638 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 9 RRCID -> 074639 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6127 PERF. N/A

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

FIELDS 53 WELL #: 2 RRCID -> 074891 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6144 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 3 RRCID -> 075055 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 7393 PERF. N/A

08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	108	1	1141	3	Y	12	48	1			23
						13	9									
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	118	1	1181	3	Y	17					40
						19	9									
10	1209 N	1035	-0-	-174	-0-	93	1	918	3	Y	22					62
						24	9									
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	149	1	1232	3	Y	8					70
						9	9									
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	154	1	1230	3	Y	5	60	1			15
						6	9									
01	DLQ G-10	1356	-0-	1356	1356	139	1	1213	3	Y	4					19
						4	9									

KEENE 32 WELL #: 1 RRCID -> 075091 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 8627 PERF. N/A

08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	17	1	99	3	N	-0-					-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	24	1	145	3	N	-0-					-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	39	1	198	3	N	-0-					-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	45	1	251	3	N	-0-					-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	44	1	225	3	N	-0-					-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	32	1	304	3	N	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 2 RRCID -> 075094 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	3	N	-0-					-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	157	3	N	-0-					-0-
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	17	1	140	3	N	-0-					-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	169	3	N	-0-					-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	3	N	-0-					-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	27	1	162	3	N	-0-					-0-

KEENE WELL #: 1822 RRCID -> 075281 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8215 - 8307

08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	144	1	849	3	N	-0-					-0-
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	178	1	1071	3	N	-0-					-0-
10	744 N	259	-0-	-485	-0-	43	1	216	3	N	-0-					-0-
11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	179	1	990	3	N	-0-					-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	143	1	728	3	N	-0-					-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	61	1	575	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1291 RRCID -> 075586 COMPL. DATE 08/18/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	202	-0-	202	202	202	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	222	-0-	222	424	222	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	214	-0-	214	638	214	3			Y	-0-					-0-
11	856 X	218	-0-	-638	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
12	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
01	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 12 RRCID -> 075841 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5258 - 5736

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 6 RRCID -> 076211 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 8880 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 2 RRCID -> 076212 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 8167 PERF. N/A

08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	21	1	117	3	N	-0-					-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	3	N	-0-					-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	N	-0-					-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-					-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 11 RRCID -> 076213 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 6208 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1301 RRCID -> 076214 COMPL. DATE 12/24/1979 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6753 - 6783

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 3 RRCID -> 076620 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 5975

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY, COLLIER WELL #: 4 RRCID -> 076621 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5027 - 5934

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

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1292 RRCID -> 076622 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6810 - 6819

08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1303 RRCID -> 076783 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6719 - 6739

08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	163	-0-	-47	-0-	24	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	61	1	140	3	Y	-0-					-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	308	3	Y	-0-					-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	29	1	327	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	278	-0-	278	278	4	1	274	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, H. & C. WELL #: 8 RRCID -> 076896 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2293

08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	31	1	135	3	N	-0-					27
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	125	3	N	-0-					27
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	17	1	113	3	N	-0-					27
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	17	1	130	3	N	-0-					27
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-					27
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	3	N	-0-					27

BAKER, ROY "15" WELL #: 1 RRCID -> 076897 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3221 - 3246

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, ROY "16" WELL #: 2 RRCID -> 076898 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2521 - 3048

08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	16	1	70	3	N	-0-					-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	14	1	67	3	N	-0-					-0-
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	9	1	61	3	N	-0-					-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	9	1	68	3	N	-0-					-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY "17" WELL #: 6 RRCID -> 076901 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2629 - 3413

08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	N	-0-					-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	3	N	-0-					-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MITCHELL -8- WELL #: 2 RRCID -> 076909 COMPL. DATE 05/06/1976 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3097 - 3144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	105	1	1050	3	N	-0-					-0-
09	1200 N	1112	-0-	-88	-0-	95	1	1017	3	N	-0-					-0-
10	1054 N	842	-0-	-212	-0-	67	1	775	3	N	-0-					-0-
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	88	1	1032	3	N	-0-					-0-
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	94	1	1119	3	N	-0-					-0-
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	80	1	958	3	N	-0-					-0-

MITCHELL -1- WELL #: 3 RRCID -> 076910 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3287 - 3312

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 077517 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8391 - 8518

08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 6 RRCID -> 078402 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7130 - 7158

08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	202	-0-	202	202	10	1	192	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 7 RRCID -> 078403 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7203 - 7223

08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	59	-0-	59	59	3	1	56	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 12 RRCID -> 078448 COMPL. DATE 09/08/1978 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6406 - 7706

08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 14 RRCID -> 078636 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6400 - 6613

08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	32	1	176	3	N	-0-					-0-
09	240 N	183	-0-	-57	-0-	25	1	158	3	N	-0-					-0-
10	217 N	177	-0-	-40	-0-	20	1	157	3	N	-0-					-0-
11	210 N	153	-0-	-57	-0-	15	1	138	3	N	-0-					-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-					-0-
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	14	1	138	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 80 WELL #: 1 RRCID -> 078873 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4922 - 5900

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

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1294 RRCID -> 079540 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6848 - 6858

08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1293 RRCID -> 079541 COMPL. DATE 09/03/1978 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6733 - 6742

08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-			-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-			-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	110	-0-	110	110	110	3			Y	-0-			-0-

ESPY 41 WELL #: 4 RRCID -> 079765 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5596 - 5630

08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	4	1	18	3	Y	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	20	-0-	20	20	4	1	16	3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1121 RRCID -> 080060 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6666 - 6675

08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	168	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	4	1	156	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	8	1	142	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	3	1	163	3	Y	-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	141	-0-	141	141	2	1	139	3	Y	-0-			-0-

CLARK 58 WELL #: 2 RRCID -> 080610 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6808 - 6980

08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	47	1	836	3	Y	-0-			72
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	49	1	848	3	Y	-0-			72
10	930 N	756	-0-	-174	-0-	48	1	708	3	Y	-0-			72
11	840 N	836	-0-	-4	-0-	50	1	786	3	Y	-0-			72
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	35	1	811	3	Y	2			74
						2	9							
01	DLQ G-10	736	-0-	736	736	4	1	732	3	Y	-0-			74

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KIRBY 183 WELL #: 2 RRCID -> 080964 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6090 - 6620

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

KIRBY 2 WELL #: 2 RRCID -> 081172 COMPL. DATE 01/19/1979 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6075 - 6713

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	19	-0-	19	19	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	31	-0-	31	50	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	20	-0-	20	70	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	14	-0-	14	84	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1122 RRCID -> 081187 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6715 - 6782

08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 4 RRCID -> 081654 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 2880 - 3767

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 13 RRCID -> 081842 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5133 - 5421

08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
09	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	350	-0-	350	350	350	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 14 RRCID -> 081843 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5141 - 5215

08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	218	-0-	218	218	218	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 15 RRCID -> 081844 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4905 - 5065

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 4 RRCID -> 082064 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 2892 - 3281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180 N	180	-0-	-0-	-0-	36	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	43	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	182	-0-	-35	-0-	49	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	20	1	150	3	Y	-0-					-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	176	-0-	176	176	14	1	162	3	Y	-0-					-0-

WALLACE 76 WELL #: 4 RRCID -> 082547 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4572 - 4575

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEENE, STELLA ET AL "77" WELL #: 1 RRCID -> 082667 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5146 - 5152

08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

WALLACE 65 WELL #: 3 RRCID -> 082689 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 3709 - 3882

08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	36	1	412	3	Y	-0-					-0-
09	480 N	412	-0-	-68	-0-	37	1	375	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	308	-0-	-188	-0-	58	1	250	3	Y	-0-					-0-
11	420 N	381	-0-	-39	-0-	104	1	277	3	Y	-0-					-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	71	1	191	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	298	-0-	298	298	69	1	229	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 082828 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7398 - 7469

08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	N	-0-					-0-
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	17	1	248	3	N	-0-					-0-
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	19	1	249	3	N	-0-					-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	16	1	240	3	N	-0-					-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	22	1	235	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 2 RRCID -> 082829 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5604 - 6230

08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1351 RRCID -> 083321 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6857 - 6879

08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	270 N	193	-0-	-77	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 21 WELL #: 3 RRCID -> 083528 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5499 - 5849

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

SIMMONS 73 WELL #: 1 RRCID -> 083529 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6206 - 6290

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "B" WELL #: 2 RRCID -> 083660 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7416 - 7494

08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	27	1	303	3	N	-0-					-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	23	1	292	3	N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	39	1	282	3	N	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	20	1	284	3	N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	3	N	-0-					-0-
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	26	1	280	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 2 RRCID -> 084153 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6581 - 6895

08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		39	-0-	39	39	4	1	35	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 8 RRCID -> 084154 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 6516 - 7243

08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-

ESPY 40 WELL #: 4 RRCID -> 084346 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5386 - 5750

08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	51	1	226	3	Y	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	50	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	35	1	251	3	Y	1					1
							1	9									
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	46	1	232	3	Y	-0-					1
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	52	1	240	3	Y	12					13
							13	9									
01	DLQ G-10		284	-0-	284	284	55	1	229	3	Y	-0-	1	1			12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 15 RRCID -> 084476 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 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
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 12 RRCID -> 084725 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5017 - 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
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 14 RRCID -> 084726 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 2 RRCID -> 084727 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6406 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	32	1	220	3	Y	-0-					1
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	23	1	220	3	Y	-0-					1
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	20	1	215	3	Y	-0-					1
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	Y	-0-					1
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	30	1	239	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		245	-0-	245	245	18	1	227	3	Y	-0-					1

WARD 127 WELL #: 4 RRCID -> 085620 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5602 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	9	1	63	3	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
01	124	N	60	-0-	-64	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-

ESPY 57 WELL #: 4 RRCID -> 085654 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 4326 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	34	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	12	-0-	-108	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1302 RRCID -> 085940 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6789 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		125	-0-	125	125	125	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 95 WELL #: 4 RRCID -> 086173 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5525 - 5990

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

SHURLEY 111 WELL #: 4 RRCID -> 086364 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 5333 - 6334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112 N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	N	-0-					1
09	180 N	11	-0-	-169	-0-	1	1	10	3	N	-0-					1
10	186 N	12	-0-	-174	-0-	1	1	11	3	N	-0-					1
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	3	N	-0-					1
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					1
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	19	1	112	3	N	-0-					1

WARD 114 WELL #: 5 RRCID -> 086515 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5860 - 6494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	288 N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	N	-0-					-0-
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	23	1	233	3	N	-0-					-0-
10	279 N	245	-0-	-34	-0-	24	1	221	3	N	-0-					-0-
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	30	1	216	3	N	-0-					-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	3	N	-0-					-0-
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	27	1	207	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 3 RRCID -> 087051 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7267 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 1 RRCID -> 088167 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6280 - 6620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	78	-0-	78	78	7	1	71	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3902 RRCID -> 088168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5417 - 5614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	449 N	449	-0-	-0-	-0-	39	1	409	3	Y	1	3	1			1
						1	9									
09	450 N	440	-0-	-10	-0-	40	1	400	3	Y	-0-					1
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	40	1	409	3	Y	1					2
						1	9									
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	36	1	394	3	Y	-0-					2
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	35	1	386	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
01	DLQ G-10	403	-0-	403	403	34	1	368	3	Y	1	1	1			2
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 4 WELL #: 1 RRCID -> 088268 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6625 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 3 RRCID -> 088371 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5286 - 5855

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1843 RRCID -> 088691 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 7963

08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	43	1	495	3	N	1	3	1			1
						1	9									
09	600 N	505	-0-	-95	-0-	41	1	463	3	N	1					2
						1	9									
10	589 N	557	-0-	-32	-0-	42	1	515	3	N	-0-	1	1			1
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	42	1	515	3	N	1					2
						1	9									
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	48	1	592	3	N	1	1	1			2
						1	9									
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	54	1	648	3	N	2	2	1			2
						2	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1601 RRCID -> 088929 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5222 - 5237

08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-

SAWYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 089419 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6069 - 6325

08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
09	540 N	538	-0-	-2	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
10	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
11	540 N	539	-0-	-1	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	558	-0-	558	558	558	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 2 RRCID -> 089760 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7115 - 7153

08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					12
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					12
10	124 N	45	-0-	-79	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					12
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					12
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					12
01	DLQ G-10	65	-0-	65	65	5	1	60	3	Y	-0-					12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 138 WELL #: 3 RRCID -> 089785 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6988 - 7218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	277 N	277	-0-	-0-	-0-	28	1	249	3	Y	-0-					5
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	22	1	246	3	Y	-0-					5
10	279 N	226	-0-	-53	-0-	19	1	207	3	Y	-0-					5
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	Y	-0-					5
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	Y	-0-					5
01	DLQ G-10	258	-0-	258	258	19	1	239	3	Y	-0-					5

MAYFIELD 46 WELL #: 1 RRCID -> 090118 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 6822 - 6938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	134	1	920	3	Y	-0-					-0-
09	1200 N	970	-0-	-230	-0-	90	1	880	3	Y	-0-					-0-
10	1209 N	845	-0-	-364	-0-	71	1	774	3	Y	-0-					-0-
11	1020 N	922	-0-	-98	-0-	80	1	842	3	Y	-0-					-0-
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	102	1	814	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	871	-0-	871	871	66	1	805	3	Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 090298 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6430 - 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
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 3 RRCID -> 090304 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 5X RRCID -> 090816 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7041 - 7400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	28	-0-	28	28	1	1	27	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1352 RRCID -> 090818 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6834 - 6854

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

SHURLEY 148 WELL #: 2 RRCID -> 090820 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5422 - 6759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252 N	252	-0-	-0-	-0-	6	1	246	3	Y	-0-					-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	6	1	254	3	Y	-0-					-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	227	3	Y	-0-					-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	266	3	Y	-0-					-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	7	1	262	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	276	-0-	276	276	7	1	269	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 2 RRCID -> 090837 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 6806 - 7190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					2
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					2
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					2
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					2
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					2
01	DLQ G-10	31	-0-	31	31	2	1	29	3	Y	-0-					2

CAUTHORN, IDA WELL #: 1353 RRCID -> 090840 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7001 - 7022

08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 2 RRCID -> 091033 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5547 - 6938

08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 3 RRCID -> 091034 COMPL. DATE 11/28/1980 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5724 - 6989

08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	6	1	277	3	Y	-0-					-0-
09	420 N	279	-0-	-141	-0-	7	1	272	3	Y	-0-					-0-
10	403 N	249	-0-	-154	-0-	5	1	244	3	Y	-0-					-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	287	3	Y	-0-					-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	266	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	252	-0-	252	252	6	1	246	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 21 WELL #: 2 RRCID -> 091379 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4796 - 5146

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 17 RRCID -> 091623 COMPL. DATE 01/12/1981 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5220 - 6047

08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 16 RRCID -> 091721 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5100 - 5911

08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1304 RRCID -> 092109 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6792 - 6806

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

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 5 RRCID -> 092159 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 5052 - 5346

08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	N	-0-					-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 8 RRCID -> 092160 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6889 - 6909

08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	68	-0-	68	68	3	1	65	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 5 RRCID -> 092166 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5228 - 5634

08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 5 RRCID -> 092324 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 5621 PERF. 4434 - 5428

08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	21	1	214	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	157	-0-	-91	-0-	29	1	128	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	64	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	67	1	181	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	264	-0-	264	264	61	1	203	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 18 RRCID -> 092653 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5107 - 5934

08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 19 RRCID -> 092654 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5167 - 6068

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3101 RRCID -> 092739 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 6031 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					2
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					2
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	Y	-0-					2
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	212	3	Y	-0-					2
01	DLQ G-10		225	-0-	225	225	19	1	206	3	Y	-0-					2

HICKS 35 WELL #: 3 RRCID -> 093183 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 3056 - 3736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	15	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	107	-0-	-79	-0-	20	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	53	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	37	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		83	-0-	83	83	19	1	64	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 9 RRCID -> 093544 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6832 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	199	-0-	-191	-0-	9	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	Y	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	Y	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		194	-0-	194	194	9	1	185	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3102 RRCID -> 093906 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5405 - 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
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	42	-0-	-108	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	107	-0-	-79	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		142	-0-	142	142	12	1	130	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 10 RRCID -> 094250 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6928 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	Y	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		178	-0-	178	178	9	1	169	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3904 RRCID -> 094409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8359 PERF. 5416 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 3 RRCID -> 094717 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6956 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3903 RRCID -> 095216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7942 PERF. 5378 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	Y	-0-	1	1			1
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	28	1	280	3	Y	-0-					1
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	29	1	294	3	Y	-0-					1
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	292	3	Y	-0-					1
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	27	1	293	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	DLQ G-10		315	-0-	315	315	27	1	287	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

KELLY 102 WELL #: 4 RRCID -> 095254 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4819 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
11	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 2 RRCID -> 095366 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6271 - 7038

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

GALBREATH 65 WELL #: 4 RRCID -> 095546 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5432 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					24
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					24
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					24
01	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-	16	1			8

KELLY 35 WELL #: 1A RRCID -> 095704 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5662 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 4044 RRCID -> 095800 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3204 - 3224

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GALBREATH 66 WELL #: 5A RRCID -> 096074 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5422 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
10	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 4 RRCID -> 096878 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6222 - 7077

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 2 RRCID -> 097008 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6894 - 7178

08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	27	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	15	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	9	-0-	-146	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 16 RRCID -> 097955 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5105 - 5140

08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 17 RRCID -> 097956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5152 - 5182

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 144 WELL #: 3 RRCID -> 098287 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5970 - 6696

08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		42	-0-	42	42	4	1	38	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALLISON-MIERS WELL #: 7901 RRCID -> 098338 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5172 - 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
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	Y	-0-			-0-
							166	3							
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	17	1	6	2	Y	-0-			-0-
							154	3							
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	18	1	1	2	Y	-0-			-0-
							151	3							
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	15	1	127	3	Y	-0-			-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		94	-0-	94	94	8	1	86	3	Y	-0-			-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 8001 RRCID -> 098339 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5225 - 5441

08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	193	3	N	-0-			-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	21	1	185	3	N	-0-			-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	23	1	189	3	N	-0-			-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	22	1	184	3	N	-0-			-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211	3	N	-0-			-0-
*01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	3	N	-0-			-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1301 RRCID -> 098340 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5167 - 5397

08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-			-0-
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	7	1	62	3	Y	-0-			-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	3	Y	-0-			-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	Y	-0-			-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		127	-0-	127	127	11	1	116	3	Y	-0-			-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1302 RRCID -> 098341 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4993 - 5410

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 36 WELL #: 3 RRCID -> 098502 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5507 - 6113

08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	6	1	246	3	Y	-0-			-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	6	1	251	3	Y	-0-			-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	6	1	252	3	Y	-0-			-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	7	1	262	3	Y	-0-			-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	7	1	251	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		261	-0-	261	261	7	1	254	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 141 WELL #: 5 RRCID -> 098530 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5310 - 6314

08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	Y	-0-			-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	157	3	Y	-0-			-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	136	3	Y	-0-			-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	3	Y	-0-			-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		139	-0-	139	139	4	1	135	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 098823 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5117 - 5299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	N	-0-					-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	N	-0-					-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3901 RRCID -> 098824 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7184 - 7372

08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	45	-0-	45	45	4	1	41	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 5 RRCID -> 098959 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5120 - 5210

08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	N	-0-					-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	3	N	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7301 RRCID -> 099366 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5129 - 5729

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 5 RRCID -> 099412 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 5395 - 6454

08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	148	-0-	148	148	15	1	133	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 5 RRCID -> 099413 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5052 - 6389

08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	48	1	341	3	Y	-0-					-0-
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	48	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	328	-0-	-44	-0-	36	1	292	3	Y	-0-					-0-
11	390 N	352	-0-	-38	-0-	35	1	317	3	Y	-0-					-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	40	1	322	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	285	-0-	285	285	35	1	250	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 5 RRCID -> 099488 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5319 - 6345

08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	-0-					7
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					7
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-					7
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					7
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					7
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 1025 RRCID -> 099609 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8782 - 8827

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

FIELDS 16 WELL #: 5 RRCID -> 099615 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5826 - 5905

08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

KEENE 181 WELL #: 2 RRCID -> 099766 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8347 - 8114

08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	35	1	208	3	N	-0-					-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	34	1	205	3	N	-0-					-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	36	1	182	3	N	-0-					-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	30	1	169	3	N	-0-					-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	25	1	126	3	N	-0-					-0-
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	17	1	162	3	N	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7904 RRCID -> 099878 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5240 - 5586

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	27	1	268	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 5 RRCID -> 099898 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4693 - 5282

08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	9	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	20	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	20	1	54	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	68	-0-	68	68	16	1	52	3	Y	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 5604 RRCID -> 099900 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5469 - 5493

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT WELL #: 3 RRCID -> 099901 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7402 - 7540

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 39 WELL #: 3 RRCID -> 100422 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6349 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	Y	1					3
							1	9									
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					3
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	3	Y	-0-	2	1			1
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					1
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		106	-0-	106	106	8	1	98	3	Y	-0-					1

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 1028 RRCID -> 100666 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8991 - 9033

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 2027 RRCID -> 100667 COMPL. DATE 12/06/1981 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8861 - 8963

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2028 RRCID -> 100752 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8695 - 8747

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 1026 RRCID -> 100755 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8860 - 9055

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 101164 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6277 - 7145

08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	30	1	264	3	Y	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	22	1	238	3	Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		269	-0-	269	269	20	1	249	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEENE 179 WELL #: 3 RRCID -> 101196 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8165 - 8257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-

FRIEND, JOE STATE UNIT WELL #: 3027A RRCID -> 101333 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8493 - 8521

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSPETH "J" WELL #: 1 RRCID -> 101334 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7506

08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					2
09	90 N	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	3	N	-0-					2
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-					2
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					2
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-					2
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					2

RICHARDSON 138 WELL #: 5 RRCID -> 101487 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6597 - 7267

08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	30	1	266	3	Y	-0-					-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	41	-0-	-238	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	5	-0-	-295	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	32	1	418	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	333	-0-	333	333	25	1	308	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 101539 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6562 - 6898

08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 4 RRCID -> 101610 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 5658 - 7023

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 5 RRCID -> 101651 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5073 - 6382

08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	44	1	539	3	Y	-0-					1
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	3	1	537	3	Y	-0-					1
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	12	1	549	3	Y	-0-					1
11	570 N	525	-0-	-45	-0-	525	3			Y	-0-					1
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	582	-0-	582	582	582	3			Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 101787 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6772 - 7124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140 N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	N	-0-			-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	16	1	120	3	N	-0-			-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	13	1	128	3	N	-0-			-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	11	1	125	3	N	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	N	-0-			-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	13	1	130	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 101789 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6658 - 7124

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1611 RRCID -> 101792 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5492 - 5516

08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	N	-0-			-0-
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	19	1	220	3	N	-0-			-0-
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	18	1	223	3	N	-0-			-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	17	1	205	3	N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	N	-0-			-0-
01	248 N	205	-0-	-43	-0-	16	1	189	3	N	-0-			-0-

ARCO - PHILLIPS WELL #: 2302 RRCID -> 102023 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9082

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	2	Y	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-			-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	53	-0-	53	53	3	1	50	2	Y	-0-			-0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 3028 RRCID -> 102047 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8974 - 9124

08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	64	1	360	2	Y	-0-			-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	36	1	361	2	Y	-0-			-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	34	1	369	2	Y	-0-			-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	31	1	349	2	Y	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	335	-0-	335	335	18	1	317	2	Y	-0-			-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7101 RRCID -> 102224 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4942 - 5692

08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
10	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN 86 WELL #: 2 RRCID -> 102229 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6308 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	141	1	514	3	Y	86	67	1			36
							95	9									
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	150	1	569	3	Y	3	7	1			32
							3	9									
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	143	1	593	3	Y	3	20	1			15
							3	9									
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	177	1	603	3	Y	12					27
							13	9									
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	125	1	427	3	Y	34	24	1			37
							37	9									
01	DLQ G-10		828	-0-	828	828	174	1	652	3	Y	2					39
							2	9									

SHURLEY 110 WELL #: 5 RRCID -> 102305 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5565 - 6441

08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	50	1	337	3	N	-0-					-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	27	1	344	3	N	-0-					-0-
10	372	N	38	-0-	-334	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	466	3	N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	58	1	349	3	N	-0-					-0-

SAWYER 168 WELL #: 5 RRCID -> 102306 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5715 - 7025

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-GLASSCOCK, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 102334 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7248 - 7504

08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	26	1	255	3	Y	-0-					5
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	245	3	Y	5					10
							6	9									
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	28	1	250	3	Y	-0-	4	1			6
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	33	1	235	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	24	1	247	3	Y	3					7
							3	9									
01	DLQ G-10		271	-0-	271	271	28	1	242	3	Y	1	5	1			3
							1	9									

WARD 127 WELL #: 5 RRCID -> 102452 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5713 - 6876

08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-

SAWYER 144 WELL #: 4 RRCID -> 102453 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 5975 - 6778

08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		30	-0-	30	30	3	1	27	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 102583 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6462 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 1 RRCID -> 102584 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6700 - 7078

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 1 RRCID -> 102585 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6706 - 7114

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 5 RRCID -> 102663 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5075 - 5808

08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	16	1	99	3	N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	12	1	102	3	N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	17	1	102	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1295 RRCID -> 102666 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6765 - 6778

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1296 RRCID -> 102667 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6963 - 6982

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 1 RRCID -> 102689 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6480 - 7048

08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1364 RRCID -> 102691 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 5546 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	3	N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	343	3	N	-0-					-0-
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	27	1	333	3	N	-0-					-0-
11	390	N	343	-0-	-47	-0-	26	1	317	3	N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	3	N	-0-					-0-
01	372	N	293	-0-	-79	-0-	23	1	270	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 1 RRCID -> 102712 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6432 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	13	1	70	3	N	-0-					4
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	10	1	61	3	N	-0-	2	1			2
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	3	N	-0-	1	1			1
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	1	1			-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 3025 RRCID -> 102873 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8863 - 9118

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

HILL-RAY, MAY M. "E" WELL #: 1 RRCID -> 103046 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8276 - 8634

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

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 1 RRCID -> 103047 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6454 - 6845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 1 RRCID -> 103050 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6458 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	7	1	46	3	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 1 RRCID -> 103052 COMPL. DATE 10/18/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6410 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 103053 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8524 - 8906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	156	-0-	156	156	6	1	150	3	Y	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C WELL #: 1 RRCID -> 103079 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8352 - 8610

08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	10	1	126	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	120	-0-	120	120	17	1	103	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "DD" WELL #: 1 RRCID -> 103080 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6516 - 6775

08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 1 RRCID -> 103081 COMPL. DATE 11/17/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6852

08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
09	210 N	164	-0-	-46	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 3 RRCID -> 103116 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7086 - 7097

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1874 RRCID -> 103117 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7911 - 7920

08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	34	1	388	3	N	-0-					-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	374	3	N	-0-					-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	32	1	395	3	N	-0-					-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	29	1	360	3	N	-0-					-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	380	3	N	-0-					-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	34	1	400	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1875 RRCID -> 103118 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5786 - 5822

08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 6 RRCID -> 103164 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4924 - 5616

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

SHURLEY 148 WELL #: 3 RRCID -> 103317 COMPL. DATE 11/13/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5501 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		49	-0-	49	49	1	1	48	3	Y	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 1 RRCID -> 103323 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8452 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	Y	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		168	-0-	168	168	24	1	144	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. EE WELL #: 1 RRCID -> 103327 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6530 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	3	N	-0-					-0-
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	22	1	462	3	N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	3	N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	3	N	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497	3	N	-0-					-0-
01	527	N	516	-0-	-11	-0-	25	1	491	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 5 RRCID -> 103558 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5155 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1855 RRCID -> 103559 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8195 - 8203

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 4 WELL #: 3 RRCID -> 103607 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6356 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	85	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
11	90	N	29	-0-	-61	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		17	-0-	17	17	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 5 RRCID -> 103669 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6696 - 7294

08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		34	-0-	34	34	3	1	31	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 6 RRCID -> 103670 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5315

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 6 RRCID -> 103671 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5149 - 5279

08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					1
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					1
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					1
11	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	N	-0-					1
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					1
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					1

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST G WELL #: 1 RRCID -> 103789 COMPL. DATE 12/31/1982 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7494 - 8731

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 1 RRCID -> 103840 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6664 - 7022

08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST F WELL #: 1 RRCID -> 103979 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7210 - 8422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	141	-0-	141	141	20	1	121	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 1 RRCID -> 103997 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6960

08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 6 RRCID -> 103999 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5100 - 6087

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	259	-0-	259	259	259	3			Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 104049 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4854 - 5315

08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
10	124 N	73	-0-	-51	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-					-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	3	N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 5 RRCID -> 104079 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 5380 - 6482

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7906 RRCID -> 104107 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5257 - 5420

08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	N	-0-					-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
01	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF" WELL #: 1 RRCID -> 104157 COMPL. DATE 02/13/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6525 - 7078

08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 1 RRCID -> 104158 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6676 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 5 RRCID -> 104159 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5101 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-RIP WARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 104364 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5445 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	76	1	328	3	N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	68	1	351	3	N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	50	1	395	3	N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	57	1	393	3	N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	70	1	392	3	N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	92	1	373	3	N	-0-					-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 1 RRCID -> 104365 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5777 - 6806

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

PFLUGER 104 WELL #: 6 RRCID -> 104368 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 4308 - 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
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	19	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	45	1	120	3	Y	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	46	1	125	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	177	-0-	177	177	41	1	136	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1355 RRCID -> 104369 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6860 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1885 RRCID -> 104371 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7645 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	11	1	130	3	N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	N	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 84 WELL #: 5 RRCID -> 104413 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4931 - 5303

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

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST D WELL #: 1 RRCID -> 104523 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8436 - 8762

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 5 RRCID -> 104528 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4246 - 5137

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO - PHILLIPS 23 WELL #: 2303 RRCID -> 104645 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8771 - 8882

08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	39	1	219	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	22	1	226	2	Y	-0-					-0-
10	279 N	247	-0-	-32	-0-	21	1	226	2	Y	-0-					-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	2	Y	-0-					-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	237	-0-	237	237	12	1	225	2	Y	-0-					-0-

ASKEW 46 WELL #: 2 RRCID -> 104667 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5809 - 5853

08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	159	-0-	159	159	159	3			Y	-0-					-0-

HICKS 57 WELL #: 5 RRCID -> 104794 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 3272 - 3819

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "MM" WELL #: 1 RRCID -> 105025 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6962 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-	1	1			-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	N	4					4
							4	9									
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-	3	1			1
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	9	1	95	3	N	3	2	1			2
							3	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "OO" WELL #: 1 RRCID -> 105026 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7327

08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	N	-0-					-0-
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	13	1	161	3	N	-0-					-0-
10	217	N	170	-0-	-47	-0-	21	1	149	3	N	-0-					-0-
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	10	1	138	3	N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 105046 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 6738 - 7223

08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	23	1	156	3	N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	22	1	151	3	N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	23	1	154	3	N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	22	1	143	3	N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	154	3	N	-0-					-0-
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	17	1	153	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 6 RRCID -> 105249 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 5394 - 6822

08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	3	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	2	1	95	3	Y	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		87	-0-	87	87	2	1	85	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1781 RRCID -> 105349 COMPL. DATE 04/07/1983 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7410 - 7418

08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE UNIT "B" WELL #: 1032 RRCID -> 105384 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8902 - 8938

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT WELL #: 4 RRCID -> 105385 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7346 - 7406

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

MAYFIELD 39 WELL #: 5 RRCID -> 105546 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6419 - 7240

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105636 COMPL. DATE 04/28/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7302 - 7625

08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 105637 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6338 - 7631

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 5 RRCID -> 105639 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6190 - 7082

08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					4
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					4
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	1					5
						1	9									
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					5
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					5
01	DLQ G-10	30	-0-	30	30	2	1	28	3	Y	-0-					5

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 4 RRCID -> 105699 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 4903 - 5439

08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	62	1	638	3	N	23	22	1			8
						25	9									
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	55	1	598	3	N	19					27
						21	9									
10	589 N	526	-0-	-63	-0-	39	1	483	3	N	4					31
						4	9									
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	56	1	545	3	N	20	24	1			27
						22	9									
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	68	1	488	3	N	3					30
						3	9									
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	58	1	534	3	N	5	26	1			9
						6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 125 WELL #: 5 RRCID -> 105700 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5417 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 1 RRCID -> 105811 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6312 - 7506

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 105812 COMPL. DATE 05/23/1983 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6202 - 7583

08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	3	N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	3	N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	23	1	154	3	N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	21	1	134	3	N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	3	N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	15	1	132	3	N	-0-					-0-

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 105813 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6393 - 7176

08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	1					6
							1	9									
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	4					10
							4	9									
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	N	6					16
							7	9									
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	15	1	329	3	N	3	10	1			9
							3	9									
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	7					16
							8	9									
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	16	1	316	3	N	7	10	1			13
							8	9									

MAYER, MINNIE H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 105882 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 6259 - 7678

08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					1
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					1
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					1
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	3	N	-0-	1	1			-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 4 RRCID -> 106010 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6427 - 7670

08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	32	1	176	3	N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	106	3	N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 106011 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6316 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106012 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6326 - 7122

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER,EDWIN S. JR. "CC" WELL #: 1 RRCID -> 106014 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6384 - 7136

08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 1 RRCID -> 106143 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6390 - 7582

08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	163	3	N	-0-					-0-
09	210	N	162	-0-	-48	-0-	21	1	141	3	N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	26	1	174	3	N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	29	1	186	3	N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	204	3	N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO WELL #: 1 RRCID -> 106197 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6920 - 7291

08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	250	3	N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	19	1	242	3	N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	33	1	235	3	N	-0-					-0-
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	17	1	238	3	N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	3	N	-0-					-0-
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	22	1	237	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 1 RRCID -> 106198 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6827 - 7227

08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	15	1	106	3	N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 1 RRCID -> 106467 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6560 - 6883

08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "I" WELL #: 1 RRCID -> 106538 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6343 - 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
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	3	N	-0-					-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	3	N	-0-					-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	3	N	-0-					-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	3	N	-0-					-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	N	-0-					-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 106539 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6298 - 7626

08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "K" WELL #: 1 RRCID -> 106832 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6229 - 7398

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 1 RRCID -> 106982 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5903 - 6773

08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	17	1	75	3	N	-0-					-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	14	1	73	3	N	-0-					-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	10	1	77	3	N	-0-					-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	10	1	72	3	N	-0-					-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	3	N	-0-					-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	16	1	66	3	N	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 1 RRCID -> 107109 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5508 - 6560

08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	N	-0-					-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	8	1	41	3	N	-0-					-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	43	3	N	-0-					-0-
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY M. MRS. "G" WELL #: 1 RRCID -> 107158 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8530 - 8874

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 5 RRCID -> 107219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5812 - 6946

08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	46	-0-	46	46	5	1	41	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 16 WELL #: 6 RRCID -> 107220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5318 - 5759

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

GALBREATH 78 WELL #: 4A RRCID -> 107222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4933 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		64	-0-	64	64	10	1	54	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 4 RRCID -> 107223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6284 PERF. 4994 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12	-0-	12	12	2	1	10	3	Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 6 RRCID -> 107224 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 5195 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		33	-0-	33	33	4	1	29	3	Y	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 6 RRCID -> 107226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5277 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	62	1	440	3	Y	3	10	1			7
							3	9									
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	63	1	425	3	Y	38	12	1			33
							42	9									
10	465	N	335	-0-	-130	-0-	37	1	297	3	Y	1					34
							1	9									
11	480	N	397	-0-	-83	-0-	35	1	318	3	Y	40	12	1			62
							44	9									
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	28	1	223	3	Y	4	35	1			31
							4	9									
01	DLQ G-10		208	-0-	208	208	26	1	182	3	Y	-0-					31

REED 116 WELL #: 6 RRCID -> 107228 COMPL. DATE 11/25/1983 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5052 - 6435

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SAWYER 112 WELL #: 6 RRCID -> 107229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6703 PERF. 5373 - 6472

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

SAWYER 144 WELL #: 5 RRCID -> 107230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7703 PERF. 6077 - 6208

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

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 6 RRCID -> 107232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5154 - 5878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	565 N	565	-0-	-0-	-0-	138	1	410	3	N	15	17	1			6
						17	9									
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	40	1	429	3	N	13					19
						14	9									
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	27	1	336	3	N	3					22
						3	9									
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	41	1	402	3	N	14	18	1			18
						15	9									
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	37	1	264	3	N	2					20
						2	9									
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	215	3	N	2	16	1			6
						2	9									

WARD 127 WELL #: 6 RRCID -> 107234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6982 PERF. 5532 - 6605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	332 N	332	-0-	-0-	-0-	28	1	304	3	N	-0-					-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	274	3	N	-0-					-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	263	3	N	-0-					-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	37	1	268	3	N	-0-					-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	30	1	263	3	N	-0-					-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	31	1	240	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2108 RRCID -> 107239 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7353 - 7387

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

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 1 RRCID -> 107598 COMPL. DATE 09/16/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6312 - 6552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
10	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAY RAY "H" WELL #: 1 RRCID -> 107795 COMPL. DATE 09/04/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8807 - 9183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	3	Y	-0-					-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	Y	-0-					-0-
10	403 N	333	-0-	-70	-0-	25	1	308	3	Y	-0-					-0-
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	21	1	298	3	Y	-0-					-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	324	-0-	324	324	13	1	311	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7402 RRCID -> 107875 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5124 - 5374

08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	14	1	126	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	15	1	128	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	15	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	164	-0-	164	164	14	1	150	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7403 RRCID -> 107876 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5154 - 5248

08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	42	1	391	3	Y	-0-					-0-
09	450 N	412	-0-	-38	-0-	42	1	370	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	418	-0-	-16	-0-	45	1	373	3	Y	-0-					-0-
11	420 N	400	-0-	-20	-0-	43	1	357	3	Y	-0-					-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	41	1	411	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	469	-0-	469	469	41	1	428	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7407 RRCID -> 107879 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5080 - 5234

08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	15	-0-	15	15	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7408 RRCID -> 107880 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5198 - 5257

08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	74	-0-	74	74	6	1	68	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7907 RRCID -> 107881 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5263 - 5313

08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	54	1	501	3	Y	-0-					-0-
09	570 N	521	-0-	-49	-0-	53	1	468	3	Y	-0-					-0-
10	558 N	504	-0-	-54	-0-	54	1	450	3	Y	-0-					-0-
11	540 N	463	-0-	-77	-0-	50	1	413	3	Y	-0-					-0-
*12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	42	1	426	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	261	-0-	261	261	23	1	238	3	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "J" WELL #: 2 RRCID -> 107882 COMPL. DATE 10/09/1983 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7434

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 108043 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8564 - 8854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	93	1	1182	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	1350 N	449	-0-	-901	-0-	32	1	417	2	Y	-0-					-0-
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	94	1	1282	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	92	1	1288	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	100	1	1004	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1124	-0-	1124	1124	159	1	965	2	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1304 RRCID -> 108046 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5198 - 5305

08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	32	1	295	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	32	1	286	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	292	-0-	-49	-0-	31	1	261	3	Y	-0-					-0-
11	330 N	278	-0-	-52	-0-	30	1	248	3	Y	-0-					-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	32	1	327	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	505	-0-	505	505	44	1	461	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 405 RRCID -> 108649 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7838 - 7868

08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	42	1	476	3	N	-0-					-0-
09	510 N	503	-0-	-7	-0-	41	1	462	3	N	-0-					-0-
10	527 N	512	-0-	-15	-0-	39	1	473	3	N	-0-					-0-
11	510 N	491	-0-	-19	-0-	37	1	454	3	N	-0-					-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	38	1	465	3	N	-0-					-0-
01	527 N	492	-0-	-35	-0-	38	1	454	3	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 6 RRCID -> 108854 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 5496 - 6726

08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	249	3	N	-0-					-0-
09	300 N	259	-0-	-41	-0-	23	1	236	3	N	-0-					-0-
10	310 N	20	-0-	-290	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST H WELL #: 1 RRCID -> 108919 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8456 - 8640

08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	109	-0-	109	109	15	1	94	2	Y	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, W. R. TRUST "J" WELL #: 1 RRCID -> 108969 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7479 - 8501

08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	76	-0-	76	76	11	1	65	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICHARDSON 138 WELL #: 6 RRCID -> 109034 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 6190 - 7250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 5 RRCID -> 109095 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5316 - 5413

08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 6 RRCID -> 109169 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 5090 - 6399

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 6 RRCID -> 109511 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5459 - 5909

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 6 RRCID -> 109512 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 4955 - 6295

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

HILL-B. T. GLASSCOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 109545 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8516 - 8771

08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 7 RRCID -> 110155 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 4912 - 6067

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 124 WELL #: 6 RRCID -> 110156 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5116 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
09	240	N	26	-0-	-214	-0-	3	1	22	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					2
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-	1	1			1
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	DLQ G-10		262	-0-	262	262	32	1	230	3	Y	-0-					1

PFLUGER 85 WELL #: 6 RRCID -> 110159 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4627 - 5341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	182	-0-	-58	-0-	16	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	111	-0-	-106	-0-	21	1	90	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	48	1	127	3	Y	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	49	1	132	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		191	-0-	191	191	44	1	147	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 144 WELL #: 6 RRCID -> 110160 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5707 - 6549

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

SHURLEY 141 WELL #: 7 RRCID -> 110161 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 5279 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	3	1	115	3	Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		127	-0-	127	127	3	1	124	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 6 RRCID -> 110650 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6360 - 7125

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

MAYFIELD 34 WELL #: 5 RRCID -> 110651 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6262 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	3	Y	-0-					2
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					2
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					2
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					2
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	3	Y	-0-					2
01	DLQ G-10		119	-0-	119	119	9	1	110	3	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 110652 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7242 - 7524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 6 RRCID -> 110656 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6899 - 7187

08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	Y	-0-					1
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					1
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					1
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					1
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	124	-0-	124	124	9	1	115	3	Y	-0-					1

SHURLEY 142 WELL #: 6 RRCID -> 110787 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5628 - 6811

08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	3	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	141	-0-	141	141	4	1	137	3	Y	-0-					-0-

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2001 RRCID -> 111150 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 9387 PERF. 8962 - 9243

08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	25	-0-	25	25	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 111306 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8788 - 8995

08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	28	1	156	2	Y	-0-					-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	137	-0-	-49	-0-	12	1	125	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	131	-0-	-49	-0-	11	1	120	2	Y	-0-					-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	83	-0-	83	83	4	1	79	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER "SS" WELL #: 1 RRCID -> 111423 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6635 - 6955

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 7A RRCID -> 111433 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5159 - 6204

08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	12	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	123	-0-	123	123	15	1	108	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 52 WELL #: 5 RRCID -> 111735 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5093 - 5799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	25	1	186	3	N	-0-					-0-
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	28	1	175	3	N	-0-					-0-
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	20	1	161	3	N	-0-					-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	24	1	189	3	N	-0-					-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	3	N	-0-					-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	29	1	176	3	N	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7104 RRCID -> 111902 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5132 - 5191

08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	13	1	118	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	15	1	122	3	Y	-0-					-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	103	-0-	103	103	9	1	94	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7105 RRCID -> 111903 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5084 - 5241

08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 6 RRCID -> 112037 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4957 - 5503

08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1308 RRCID -> 112219 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 4994 - 5220

08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	37	-0-	37	37	3	1	34	3	Y	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 1 RRCID -> 112660 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7232 - 7288

08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	N	-0-					-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "RR" WELL #: 1 RRCID -> 112662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7216 - 7640

08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	34	1	386	3	N	-0-					-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	403	3	N	-0-					-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	54	1	390	3	N	-0-					-0-
11	420 N	402	-0-	-18	-0-	27	1	375	3	N	-0-					-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	366	3	N	-0-					-0-
01	434 N	404	-0-	-30	-0-	35	1	369	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER "UU" WELL #: 1 RRCID -> 112663 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6635 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "XX" WELL #: 1 RRCID -> 112666 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6906 - 7265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	N	1	2	1			1
							1	9									
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	15	1	188	3	N	5	4	1			2
							6	9									
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	25	1	179	3	N	6					8
							7	9									
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	13	1	178	3	N	1	7	1			2
							1	9									
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	N	-0-	1	1			1
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	17	1	177	3	N	7	4	1			4
							8	9									

HILL-MAYER "YY" WELL #: 1 RRCID -> 112667 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7123 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT B WELL #: 1 RRCID -> 112668 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7235 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	3	N	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
01	93	N	35	-0-	-58	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT C WELL #: 1 RRCID -> 112669 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7432 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	349	3	N	3	5	1			3
							3	9									
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	339	3	N	5	5	1			3
							6	9									
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	46	1	330	3	N	5					8
							6	9									
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	24	1	330	3	N	4	8	1			4
							4	9									
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	N	2	3	1			3
							2	9									
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	331	3	N	9	5	1	3	8	4
							10	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 57 WELL #: 5 RRCID -> 112671 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5616 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	66	1	295	3	Y	-0-					1
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	59	1	291	3	Y	-0-					1
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	37	1	269	3	Y	-0-					1
11	360	N	324	-0-	-36	-0-	54	1	269	3	Y	1					2
							1	9									
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	58	1	268	3	Y	11					13
							12	9									
01	DLQ G-10		218	-0-	218	218	42	1	176	3	Y	-0-					13

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 7 RRCID -> 112672 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5155 - 5897

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAY 42 WELL #: 2 RRCID -> 112673 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5640 - 5669

08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		143	-0-	143	143	143	3			Y	-0-					-0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 40 RRCID -> 112674 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5909 - 6071

08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	76	1	326	3	N	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	61	1	315	3	N	-0-					-0-
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	43	1	334	3	N	-0-					-0-
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	45	1	314	3	N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	56	1	310	3	N	-0-					-0-
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	69	1	281	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "BB" WELL #: 26 RRCID -> 112675 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6535 - 6941

08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH J WELL #: 9 RRCID -> 112678 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 6979

08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER RANCH E WELL #: 5 RRCID -> 112804 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6685 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH EE WELL #: 29 RRCID -> 112805 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6497 - 6891

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

MAYER RANCH FF WELL #: 30 RRCID -> 112806 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6495 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	49	3	N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	7	1	46	3	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH L WELL #: 11 RRCID -> 112808 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 12 RRCID -> 112809 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6477 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH NN WELL #: 53 RRCID -> 112810 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6895 - 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
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	3	N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 7 RRCID -> 112832 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 5253 - 6286

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES 120 WELL #: 7 RRCID -> 113261 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5347 - 6127

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

MAYER RANCH "RR" WELL #: 56 RRCID -> 113475 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6805 - 6993

08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	3	N	-0-			-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	10	1	139	3	N	-0-			-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	-0-			-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "XX" WELL #: 61 RRCID -> 113476 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6837 - 7067

08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-			-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	3	N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 7 RRCID -> 113581 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6206 - 7129

08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	57	1	391	3	Y	-0-			-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	40	1	384	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	34	1	374	3	Y	1			1
						1	9							
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	37	1	391	3	Y	-0-			1
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	49	1	389	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	446	-0-	446	446	34	1	412	3	Y	-0-			1

SAWYER 112 WELL #: 7 RRCID -> 113582 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5455 - 6550

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REED 101 WELL #: 6 RRCID -> 113583 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5169 - 6221

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP "H-46" WELL #: 1 RRCID -> 113677 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5853 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	90	1	386	3	N	-0-					28
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	76	1	394	3	N	-0-	1	1			27
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	55	1	434	3	N	4					31
							4	9									
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	57	1	394	3	N	8					39
							9	9									
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	69	1	387	3	N	6	24	1			21
							7	9									
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	89	1	361	3	N	6					27
							7	9									

HILL-MAYER "MMM" WELL #: 1 RRCID -> 113970 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6765 - 6964

08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP D-E-F WELL #: 44 RRCID -> 113971 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5764 - 6224

08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	104	1	450	3	N	-0-					32
09	660	N	487	-0-	-173	-0-	79	1	408	3	N	-0-	1	1			31
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	52	1	410	3	N	4					35
							4	9									
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	73	1	502	3	N	9					44
							10	9									
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	126	1	704	3	N	9	27	1			26
							10	9									
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	151	1	615	3	N	11					37
							12	9									

VALLIANT "C" WELL #: 38 RRCID -> 113972 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6345 - 7621

08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-					-0-
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	13	1	144	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP D-E-F WELL #: 42 RRCID -> 113974 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5297 - 6147

08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	77	1	331	3	N	-0-					-0-
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	63	1	326	3	N	-0-					-0-
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	45	1	349	3	N	-0-					-0-
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	47	1	327	3	N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	58	1	326	3	N	-0-					-0-
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	75	1	304	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "PP" WELL #: 54 RRCID -> 113975 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6857 - 7098

08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	3	N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	14	1	101	3	N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP "G-45" WELL #: 1 RRCID -> 113976 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5389 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	86	1	369	3	N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	76	1	396	3	N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	54	1	423	3	N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	59	1	409	3	N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	67	1	376	3	N	-0-					-0-
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	85	1	347	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 5 RRCID -> 114042 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 6371 PERF. 5042 - 5809

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 7 RRCID -> 114043 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5406 - 6465

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 4 RRCID -> 114044 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5467 - 6850

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		46	-0-	46	46	1	1	45	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "UU" WELL #: 59 RRCID -> 114045 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6859 - 7162

08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	33	1	373	3	N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	3	N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	49	1	355	3	N	-0-					-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	26	1	358	3	N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369	3	N	-0-					-0-
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	34	1	362	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP D-E-F WELL #: 43 RRCID -> 114093 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5819 - 6571

08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	26	1	113	3	N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	24	1	124	3	N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	3	N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	25	1	137	3	N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	32	1	130	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "MM" WELL #: 52 RRCID -> 114094 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	8	1	107	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	N	3					4
							3	9									
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	2	4	1			2
							2	9									
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	N	-0-	1	1			1
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	2	2	1			1
							2	9									

KELLY 125A WELL #: 1 RRCID -> 114320 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6047 - 6371

08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	53	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	7	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	7	1	26	3	Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		28	-0-	28	28	4	1	24	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 4 RRCID -> 114321 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5292 - 5315

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 7 RRCID -> 114322 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5180 - 5925

08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "H" WELL #: 1 RRCID -> 114470 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7386 - 7455

08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	12	1	157	3	N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	21	1	151	3	N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	11	1	151	3	N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	N	-0-					-0-
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	14	1	147	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 1 RRCID -> 114472 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6401 - 6749

08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD, RIP "K" WELL #: 48 RRCID -> 114473 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5722 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	17	1	73	3	N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	14	1	72	3	N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	3	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	11	1	74	3	N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	13	1	73	3	N	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	16	1	66	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "J" WELL #: 47 RRCID -> 114526 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5675 - 6553

08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	3	N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 7 RRCID -> 114759 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5401 - 6475

08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139	3	N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	22	1	130	3	N	-0-					-0-

WARD, R. C. "M" WELL #: 50 RRCID -> 114760 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6008 - 7073

08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	14	1	60	3	N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	3	N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	3	N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	16	1	66	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 41 RRCID -> 114761 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5826 - 6150

08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 1 RRCID -> 115014 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7240 - 7581

08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	3	N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "F" WELL #: 1 RRCID -> 115015 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7651

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 1 RRCID -> 115016 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7280 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 39 RRCID -> 115236 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 5411 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	23	1	100	3	N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	20	1	102	3	N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	13	1	106	3	N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	14	1	100	3	N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	17	1	95	3	N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	26	1	106	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "AAA" WELL #: 67 RRCID -> 115237 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7081 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	27	1	309	3	N	3	4	1			3
							3	9									
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	23	1	294	3	N	3	4	1			2
							3	9									
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	40	1	291	3	N	5					7
							6	9									
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	20	1	286	3	N	3	7	1			3
							3	9									
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	295	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	26	1	281	3	N	5	4	1			4
							6	9									

WARD 127 WELL #: 7 RRCID -> 115467 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5477 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	12	1	113	3	N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	3	N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "YY" WELL #: 66 RRCID -> 115548 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7013 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	40	1	446	3	N	-0-					-0-
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	34	1	1	2	N	-0-					-0-
							435	3									
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	59	1	422	3	N	-0-					-0-
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	31	1	429	3	N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	32	1	440	3	N	-0-					-0-
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	41	1	433	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 28 RRCID -> 116010 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6461 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 123 WELL #: 7 RRCID -> 116129 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 5175 - 6447

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

HILL-ROUSSELOT "I" WELL #: 1 RRCID -> 116477 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7376 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	295	3	N	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	23	1	287	3	N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	38	1	277	3	N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	20	1	275	3	N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	288	3	N	-0-					-0-
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	26	1	277	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "LL" WELL #: 35 RRCID -> 116690 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 6293 - 6958

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

FAWCETT RANCH "B" WELL #: 37 RRCID -> 116691 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7233 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	24	1	157	3	N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	23	1	152	3	N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	23	1	156	3	N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	22	1	140	3	N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	20	1	152	3	N	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	17	1	149	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "R" WELL #: 16 RRCID -> 116692 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6551 - 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
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	77	1	427	3	N	9					41
							10	9									
09	510	N	203	-0-	-307	-0-	27	1	175	3	N	1	16	1			26
							1	9									
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	69	1	547	3	N	10	15	1			21
							11	9									
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	55	1	505	3	N	7	2	8			26
							8	9									
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	51	1	506	3	N	60	22	1			64
							66	9									
01	589	N	539	-0-	-50	-0-	51	1	486	3	N	2	26	1			40
							2	9									

MAYER RANCH "U" WELL #: 19 RRCID -> 117151 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6600 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RAY RANCH "A" WELL #: 64 RRCID -> 117232 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8737 - 8810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	179	-0-	-151	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	209	-0-	-132	-0-	16	1	193	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	14	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	216	-0-	216	216	9	1	207	3	Y	-0-					-0-

RAY RANCH "B" WELL #: 114 RRCID -> 118578 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8750 - 9057

08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	22	-0-	22	22	1	1	21	3	Y	-0-					-0-

ROUSSELOT RANCH "A" WELL #: 112 RRCID -> 121110 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7444 - 7495

08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	N	-0-					-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	N	-0-					-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	31	1	224	3	N	-0-					-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	N	-0-					-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	N	-0-					-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 4 RRCID -> 123354 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5348

08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	50	1	576	3	Y	-0-					-0-
09	630 N	602	-0-	-28	-0-	54	1	548	3	Y	-0-					-0-
10	651 N	463	-0-	-188	-0-	87	1	376	3	Y	-0-					-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	188	1	504	3	Y	-0-					-0-
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	165	1	447	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	601	-0-	601	601	139	1	462	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 3403 RRCID -> 123413 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 5260 - 5372

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 123631 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5259 - 5347

08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	106	1	714	3	Y	31					84
						34	9									
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	105	1	652	3	Y	13					97
						14	9									
10	806 N	631	-0-	-175	-0-	76	1	530	3	Y	23	89	1			31
						25	9									
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	117	1	656	3	Y	42					73
						46	9									
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	116	1	686	3	Y	47	98	1			22
						52	9									
01	DLQ G-10	776	-0-	776	776	158	1	589	3	Y	26					48
						29	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 1 RRCID -> 124651 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7231 - 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
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	3	N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 5 RRCID -> 125132 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5275 - 5385

08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	15	1	155	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	30	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	49	1	132	3	Y	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	47	1	128	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		184	-0-	184	184	42	1	142	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 6 RRCID -> 125133 COMPL. DATE 11/05/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4904 - 5343

08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	15	N	4	-0-	-11	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8	-0-	8	8	2	1	6	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 5 RRCID -> 125226 COMPL. DATE 09/01/1987 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2876 - 3692

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 8 RRCID -> 125227 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 5234 - 5307

08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	59	-0-	-158	-0-	11	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	94	1	252	3	Y	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	76	1	206	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		191	-0-	191	191	44	1	147	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 8 RRCID -> 125263 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4805 - 5428

08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	53	-0-	-102	-0-	10	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	25	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	20	1	55	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		207	-0-	207	207	48	1	159	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 125297 COMPL. DATE 09/10/1987 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3199 - 3654

08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	41	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	171	-0-	-249	-0-	39	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	317	-0-	-86	-0-	85	1	232	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	21	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	23	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		178	-0-	178	178	14	1	164	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVID 109 WELL #: 7 RRCID -> 125410 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5344

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

PFLUGER 84 WELL #: 6 RRCID -> 125411 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4748 - 5288

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 3 RRCID -> 125412 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3308 - 4170

08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	10	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	12	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	49	-0-	49	49	4	1	45	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 125642 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5254 - 5397

08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	26	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	26	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	21	1	145	3	Y	-0-					-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	29	1	161	3	Y	-0-					-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	29	1	169	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	179	-0-	179	179	38	1	141	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 7 RRCID -> 125649 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6636

08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	6 N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 8 RRCID -> 125650 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5288 - 6180

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 7 RRCID -> 125651 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5416 - 5914

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 32 WELL #: 5 RRCID -> 125652 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4700 - 5580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71 N	71	-0-	-0-	-0-	13	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	12	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	3	Y	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	77	-0-	77	77	15	1	62	3	Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 8 RRCID -> 125653 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5063 - 6342

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0124S RRCID -> 125654 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5249 - 5327

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0125S RRCID -> 125655 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4920 - 5234

08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1063S RRCID -> 125656 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 4643 - 5175

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1064S RRCID -> 125657 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5129 - 5197

08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					-0-
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	129	-0-	129	129	13	1	116	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 6 RRCID -> 125704 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6916

08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 8 RRCID -> 125737 COMPL. DATE 11/05/1987 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5166 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	10	1	124	3	N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	14	1	132	3	N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	12	1	107	3	N	-0-					-0-

ESPY "A" WELL #: 3 RRCID -> 125856 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5300 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	40	1	271	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	36	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	236	-0-	-74	-0-	30	1	206	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	256	-0-	-44	-0-	39	1	217	3	Y	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	207	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		204	-0-	204	204	43	1	161	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 7 RRCID -> 125926 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5766 - 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
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	45	1	329	3	N	2					17
							2	9									
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	36	1	225	3	N	4	14	1			7
							4	9									
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	18	1	144	3	N	-0-					7
11	360	N	192	-0-	-168	-0-	21	1	171	3	N	-0-					7
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	184	3	N	-0-					7
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	41	1	249	3	N	-0-					7

FIELDS 17 WELL #: 6 RRCID -> 125927 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5118 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	3	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	3	N	-0-					-0-
10	93	N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 8 RRCID -> 126035 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5357 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	26	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	167	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	19	1	173	3	Y	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		169	-0-	169	169	21	1	148	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 3404 RRCID -> 126114 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5289 - 5357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	226	1	1525	3	Y	-0-					-0-
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	216	1	1339	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1306	-0-	-461	-0-	164	1	1141	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1680	N	1546	-0-	-134	-0-	233	1	1312	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	233	1	1369	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1476	-0-	1476	1476	313	1	1163	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0933S RRCID -> 126115 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4579 - 5204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 5 RRCID -> 126186 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5479 - 6135

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 7 RRCID -> 126187 COMPL. DATE 12/20/1987 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5638 - 6749

08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		128	-0-	128	128	13	1	115	3	Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 8 RRCID -> 126188 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 5696 - 6819

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDWELL "B" WELL #: 143 RRCID -> 126454 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 7472 - 8554

08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		91	-0-	91	91	13	1	78	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 8 RRCID -> 126456 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5376 - 6534

08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		100	-0-	100	100	10	1	90	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 8 RRCID -> 126457 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5551 - 6518

08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	3	Y	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	3	Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	25	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	181	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		168	-0-	168	168	17	1	151	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 168 WELL #: 8 RRCID -> 126458 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5592 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

SAWYER 144 WELL #: 7 RRCID -> 126501 COMPL. DATE 01/09/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5974 - 6066

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY 57 WELL #: 6 RRCID -> 126503 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5475 - 5831

08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	8	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	3	Y	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4	-0-	4	4	1	1	3	3	Y	-0-					-0-

ESPY 57 WELL #: 7 RRCID -> 126615 COMPL. DATE 02/13/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5487 - 5843

08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	49	1	217	3	Y	-0-					1
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	50	1	246	3	Y	-0-					1
10	310	N	272	-0-	-38	-0-	33	1	239	3	Y	-0-					1
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	44	1	219	3	Y	1					2
							1	9									
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	47	1	219	3	Y	11					13
							12	9									
01	DLQ G-10		272	-0-	272	272	52	1	220	3	Y	-0-	1	1			12

MAYFIELD 46 WELL #: 8 RRCID -> 126709 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6251 - 7042

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11	-0-	11	11	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH TTT WELL #: 159 RRCID -> 127248 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6669 - 7856

08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	-0-					-0-
09	420	N	342	-0-	-78	-0-	16	1	326	3	N	-0-					-0-
10	403	N	366	-0-	-37	-0-	17	1	349	3	N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RAY RANCH "D" WELL #: 116 RRCID -> 128201 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8490 - 9183

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

MAYER, MINNIE H. "VVV" WELL #: 165 RRCID -> 128450 COMPL. DATE 09/04/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6282 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 7 RRCID -> 129910 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5140 - 5307

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

PFLUGER 110 WELL #: 8 RRCID -> 129911 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5172 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	61	1	619	3	Y	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	40	1	175	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3808	-0-	808	808	1036	1	2772	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4846	-0-	1746	2554	1306	1	3540	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		799	-0-	799	3353	184	1	615	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 25 RRCID -> 130376 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5306 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 20 RRCID -> 130491 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5204 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 21 RRCID -> 130582 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5106 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 23 RRCID -> 130583 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5503 - 6073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 24 RRCID -> 130584 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5340 - 6066

08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 26 RRCID -> 130881 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5225 - 5946

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 27 RRCID -> 130882 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5248 - 6006

08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 28 RRCID -> 131047 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5162 - 6061

08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 29 RRCID -> 131048 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5123 - 6103

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 30 RRCID -> 131136 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5072 - 5705

08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 31 RRCID -> 131235 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5208 - 5803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 32 RRCID -> 131286 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5738 - 6032

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 12 RRCID -> 131340 COMPL. DATE 05/06/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6483 - 7045

08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 34 RRCID -> 131341 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5087 - 5866

08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

ESPY 40 WELL #: 6 RRCID -> 131410 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5371 - 5764

08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	5	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	26	-0-	26	26	5	1	21	3	Y	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 7 RRCID -> 131411 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5552 - 5769

08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	51	1	229	3	Y	-0-					-0-
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	89	1	438	3	Y	-0-					-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	53	1	384	3	Y	-0-					-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	89	1	445	3	Y	-0-					-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	95	1	441	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	497	-0-	497	497	95	1	402	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 6 RRCID -> 131501 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5024 - 5481

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 33 RRCID -> 131502 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5204 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 35 RRCID -> 131503 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5172 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 9 RRCID -> 131726 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6169 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		116	-0-	116	116	9	1	107	3	Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 6 RRCID -> 131727 COMPL. DATE 05/16/1989 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7204 - 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
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	N	-0-					-0-
10	310	N	172	-0-	-138	-0-	12	1	160	3	N	-0-					-0-
11	270	N	145	-0-	-125	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
01	186	N	123	-0-	-63	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 7 RRCID -> 131836 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6155 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	31	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	275	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	22	-0-	-288	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	21	1	268	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		284	-0-	284	284	21	1	263	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 5 RRCID -> 131837 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5603 - 5696

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

KEENE D WELL #: 2 RRCID -> 132061 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8092 - 8309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	411	1	241	2	N	-0-					-0-
09	750	N	193	-0-	-557	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	775	N	408	-0-	-367	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2			N	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 125 WELL #: 8 RRCID -> 132187 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	24	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	19	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	20	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		76	-0-	76	76	10	1	66	3	Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 6 RRCID -> 132188 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6112 - 6331

08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					39
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	10	1	36	3	Y	-0-					39
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	12	1	41	3	Y	-0-					39
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	3	Y	-0-					39
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					39
01	DLQ G-10		69	-0-	69	69	7	1	44	3	Y	16					55
							18	9									

KELLY 102 WELL #: 5 RRCID -> 132305 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5857 - 6240

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 7 RRCID -> 132306 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6674 - 7014

08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	1	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	Y	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		82	-0-	82	82	2	1	80	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 5 RRCID -> 132307 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5340 - 6219

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 4 RRCID -> 132342 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5393 - 6685

08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	248	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	6	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	259	3	Y	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	7	1	261	3	Y	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	7	1	261	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		271	-0-	271	271	7	1	264	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

REED 100 WELL #: 8 RRCID -> 132367 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5099 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 7 RRCID -> 132368 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 5113 - 6192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	Y	-0-					-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	84	-0-	84	84	10	1	74	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 8 RRCID -> 132414 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5288

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

JONES 118 WELL #: 8 RRCID -> 132415 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5368 - 6312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	Y	-0-					-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	81	-0-	81	81	10	1	71	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 5 RRCID -> 132617 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5428 - 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
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	N	-0-					1
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	8	1	47	3	N	-0-					1
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	N	-0-					1
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-					1
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-					1
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	N	-0-					1

FIELDS 23 WELL #: 4 RRCID -> 132863 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5009 - 5486

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

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 8 RRCID -> 132864 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5177 - 5973

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 17 WELL #: 7 RRCID -> 132868 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5278 - 5684

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

SHURLEY WELL #: 39 RRCID -> 132959 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 5134 - 5960

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 3 RRCID -> 132967 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6834 - 7219

08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	18	1	125	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	109	-0-	109	109	8	1	101	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 6 RRCID -> 133261 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6295 - 7147

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					11
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

SHURLEY 98 WELL #: 5 RRCID -> 133444 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5287 - 6224

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 7 RRCID -> 133560 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5306 - 6046

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 41 RRCID -> 133697 COMPL. DATE 02/12/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5066 - 5948

08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 35 WELL #: 3 RRCID -> 133881 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5482 - 6692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	320 N	320	-0-	-0-	-0-	46	1	274	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	306	-0-	-24	-0-	67	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	282	-0-	-59	-0-	63	1	219	3	Y	-0-					-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	71	1	254	3	Y	-0-					-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	315	-0-	315	315	43	1	272	3	Y	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 8 RRCID -> 133882 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5929 - 7308

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 8 RRCID -> 133883 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5545 - 6819

08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	4	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	3	Y	-0-					-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	167	-0-	167	167	4	1	163	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 38 RRCID -> 133987 COMPL. DATE 03/04/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5343 - 6086

08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 43 RRCID -> 133988 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5089 - 5980

08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	360 N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					-0-

POWELL 23 WELL #: 1 RRCID -> 134077 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7395 - 7441

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 57 WELL #: 8 RRCID -> 134079 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5649 - 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
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	48	1	212	3	Y	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	46	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	30	1	218	3	Y	2					2
							2	9									
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	44	1	223	3	Y	-0-					2
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	52	1	239	3	Y	6					8
							7	9									
01	DLQ G-10		293	-0-	293	293	56	1	237	3	Y	-0-					8

KELLY 102 WELL #: 6 RRCID -> 134080 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5757 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	485	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	3	1	469	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	439	-0-	-57	-0-	10	1	429	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	420	-0-	-90	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		435	-0-	435	435	435	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 36 RRCID -> 134081 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5145 - 5947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	52	1	166	3	N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 8 RRCID -> 134179 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5395 - 5830

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

ESPY 32 WELL #: 6 RRCID -> 134180 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5551 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	14	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		76	-0-	76	76	15	1	61	3	Y	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2101 RRCID -> 134277 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3062 - 3595

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 101 WELL #: 8 RRCID -> 134279 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4933 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	3			Y	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 4602 RRCID -> 134340 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3437 - 3595

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS 61 WELL #: 4 RRCID -> 134378 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4463 - 4534

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2	-0-	2	2	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 5 RRCID -> 134487 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4884 - 5441

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 2 RRCID -> 135034 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5385 - 5791

08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	16					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					45
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					47

BAKER, ROY WELL #: 701 RRCID -> 135041 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 3371 - 4196

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 6 RRCID -> 135089 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5720 - 5798

08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	21	1	155	3	N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	23	1	142	3	N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	3	N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	3	N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	20	1	150	3	N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	22	1	136	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 17 WELL #: 8 RRCID -> 135134 COMPL. DATE 06/10/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5348 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPY 41 WELL #: 7 RRCID -> 135360 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5591 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	95	1	423	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	427	-0-	-113	-0-	72	1	355	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	439	-0-	-57	-0-	53	1	386	3	Y	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	97	1	487	3	Y	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	106	1	490	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		418	-0-	418	418	80	1	338	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 5 RRCID -> 135590 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5275 - 5896

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

RICHARDSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 136184 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	161	3	Y	-0-					3
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					3
10	186	N	110	-0-	-76	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					3
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					3
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	-0-					3
01	DLQ G-10		163	-0-	163	163	12	1	151	3	Y	-0-					3

KELLY 126 WELL #: 7 RRCID -> 136186 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5481 - 6405

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

SHURLEY 147 WELL #: 8 RRCID -> 136188 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5553 - 6738

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

SHURLEY 98 WELL #: 6 RRCID -> 136190 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5637 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
10	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 36 WELL #: 5 RRCID -> 136193 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5387 - 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
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	46	1	275	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	315	-0-	-15	-0-	69	1	246	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	262	-0-	-79	-0-	58	1	204	3	Y	-0-					-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	70	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	34	1	291	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	315	-0-	315	315	43	1	272	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 10 RRCID -> 136194 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5430 - 6565

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 4 RRCID -> 136195 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7218

08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 6 RRCID -> 136197 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6815 - 7242

08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	22	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	Y	-0-					-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	141	-0-	141	141	11	1	130	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 37 RRCID -> 136202 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5029 - 5916

08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 40 RRCID -> 136203 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5296 - 6100

08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 42 RRCID -> 136204 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5195 - 6019

08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 44 RRCID -> 136205 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5095 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 45 RRCID -> 136209 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5219 - 6106

08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 46 RRCID -> 136210 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5176 - 6069

08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

JEFFERS 28A WELL #: 1 RRCID -> 136278 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7376 - 7430

08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	38	1	319	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	36	1	330	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	298	-0-	-74	-0-	28	1	270	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	248	-0-	-112	-0-	25	1	223	3	Y	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	26	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		264	-0-	264	264	27	1	237	3	Y	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 1901 RRCID -> 136358 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3087 - 3154

08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	81	1	359	3	N	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	67	1	319	3	N	-0-					-0-
10	403	N	299	-0-	-104	-0-	39	1	260	3	N	-0-					-0-
11	390	N	322	-0-	-68	-0-	38	1	284	3	N	-0-					-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	80	1	797	3	N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	81	1	404	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2301 RRCID -> 136360 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3433 - 3495

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	16	1	81	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1261S RRCID -> 136362 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 4669 - 5356

08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		246	-0-	246	246	246	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 1051S RRCID -> 136365 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4821 - 5125

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

CANYON RANCH WELL #: 2281S RRCID -> 136367 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2994 - 3733

08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	33	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	35	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	39	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	120	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	176	-0-	176	176	14	1	162	3	Y	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2102 RRCID -> 136796 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3394 - 3498

08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	152	1	671	3	N	-0-					-0-
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	135	1	643	3	N	-0-					-0-
10	744 N	673	-0-	-71	-0-	87	1	586	3	N	-0-					-0-
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	99	1	738	3	N	-0-					-0-
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	72	1	726	3	N	-0-					-0-
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	116	1	578	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1043S RRCID -> 136797 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4803 - 5187

08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
09	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1052S RRCID -> 136799 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4642 - 5011

08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	49	-0-	49	49	49	3			Y	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 7 RRCID -> 136926 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7086 - 7313

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 8 RRCID -> 136927 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 7100

08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	208	-0-	208	208	16	1	192	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 39 WELL #: 8 RRCID -> 136928 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6965 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					1
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					1
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	1					2
							1	9									
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					2
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					2
01	DLQ G-10		24	-0-	24	24	2	1	22	3	Y	-0-					2

MAYFIELD 45 WELL #: 4 RRCID -> 136929 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6977 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	50	1	345	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	358	-0-	-62	-0-	33	1	325	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	367	-0-	-67	-0-	31	1	336	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	339	-0-	-51	-0-	29	1	310	3	Y	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	39	1	309	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		349	-0-	349	349	26	1	323	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 8 RRCID -> 136930 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5221 - 5316

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

PFLUGER 85 WELL #: 7 RRCID -> 136931 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4776 - 5126

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

PFLUGER 105 WELL #: 9 RRCID -> 136932 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5188 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	17	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	34	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	30	1	81	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		126	-0-	126	126	29	1	97	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 2 RRCID -> 136933 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5612 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		32	-0-	32	32	1	1	31	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "NNN" WELL #: 152 RRCID -> 136960 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6590 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVID 109 WELL #: 9 RRCID -> 136968 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5173 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	14	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	14	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		55	-0-	55	55	13	1	42	3	Y	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 8 RRCID -> 136969 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5542 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 6 RRCID -> 136970 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6219 - 6675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	22	1	150	3	N	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	12	1	153	3	N	-0-					-0-
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	8	1	132	3	N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	23	1	138	3	N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 4 RRCID -> 137104 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5462 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	41	1	246	3	Y	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	59	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	52	1	182	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	209	-0-	-61	-0-	46	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		206	-0-	206	206	28	1	178	3	Y	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2201 RRCID -> 137119 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5719 - 7000

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

CANYON RANCH WELL #: 1121E RRCID -> 137127 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7147 - 8220

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1297 RRCID -> 137199 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 6826 - 6885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	148	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	3	1	138	3	Y	-0-					-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	148	-0-	148	148	2	1	146	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "T" WELL #: 18 RRCID -> 137202 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 8282

08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "N" WELL #: 13 RRCID -> 137206 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6610 - 7852

08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0126S RRCID -> 137510 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5124 - 5202

08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
09	210 N	109	-0-	-101	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	169	-0-	169	169	169	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1065S RRCID -> 137511 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5097 - 5187

08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	68	-0-	68	68	68	3			Y	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 6 RRCID -> 137515 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5504 - 5873

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "HH" WELL #: 32 RRCID -> 137520 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6384 - 7745

08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	17	1	96	3	N	-0-					-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	N	-0-					-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	N	-0-					-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 66 WELL #: 8 RRCID -> 137907 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5627 - 5831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	16	1	132	3	Y	-0-					-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	133	-0-	133	133	20	1	113	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 6 RRCID -> 137910 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6492 - 6848

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 6 RRCID -> 137914 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5564 - 5675

08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	268	3	Y	-0-					-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	7	1	285	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	5	1	235	3	Y	-0-					-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	7	1	283	3	Y	-0-					-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	8	1	291	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	302	-0-	302	302	8	1	294	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1066S RRCID -> 137915 COMPL. DATE 02/12/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5120 - 5208

08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55	3			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 140 RRCID -> 137965 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 6446 - 7810

08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	N	-0-					-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 101 RRCID -> 138244 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 3044 - 3481

08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0934S RRCID -> 138246 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5119 - 5198

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 47 RRCID -> 138247 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5162 - 6132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

JEFFERS 18A WELL #: 1 RRCID -> 138458 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7387 - 7417

08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	42	-0-	-48	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	Y	-0-					-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	77	-0-	77	77	8	1	69	3	Y	-0-					-0-

MAYER 4 WELL #: 2 RRCID -> 138568 COMPL. DATE 05/12/1991 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6601 - 6781

08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-					-0-

MAYER 19 WELL #: 3 RRCID -> 138570 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6326 - 6377

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 3 RRCID -> 138571 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5367 - 5925

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 7 RRCID -> 138572 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5039 - 5144

08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	N	-0-					-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 0601 RRCID -> 138580 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3798 - 3910

08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	47	1	206	3	N	-0-					-0-
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	51	1	242	3	N	-0-					-0-
10	310 N	90	-0-	-220	-0-	12	1	78	3	N	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 48 RRCID -> 138584 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 20 RRCID -> 138852 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4484 - 5745

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH "TT" WELL #: 58 RRCID -> 138937 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6978 - 7992

08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	52	1	1	2	N	6	8	1			5
							581	3	7	9							
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	49	1	1	2	N	9	9	1			5
							630	3	10	9							
10	3100	N	3645	-0-	545	545	444	1	3197	3	N	4					9
							4	9									
11	1078	N	533	-0-	-545	-0-	35	1	483	3	N	14	15	1			8
							15	9									
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	404	3	N	5	6	1			7
							6	9									
01	837	X	699	-0-	-138	-0-	60	1	635	3	N	4	7	1			4
							4	9									

CANYON RANCH WELL #: 1044S RRCID -> 139010 COMPL. DATE 06/07/1991 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 5180

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 5 RRCID -> 139011 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5065 - 6024

08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 21 RRCID -> 139018 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5039 - 5780

08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 22 RRCID -> 139019 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4910 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 7 RRCID -> 139020 COMPL. DATE 07/07/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4965 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	6	-0-	6	6	1	1	5	3	N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 5 RRCID -> 139021 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5338 - 5765

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

MAYER 47 WELL #: 2 RRCID -> 139026 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6601 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		40	-0-	40	40	3	1	37	3	Y	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 3 RRCID -> 139032 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6308 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		145	-0-	145	145	12	1	133	3	Y	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 4 RRCID -> 139056 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6283 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 2 RRCID -> 139135 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5490 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	140	1	604	3	N	-0-					32
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	119	1	618	3	N	-0-					32
10	744	N	741	-0-	-3	-0-	83	1	652	3	N	5					37
							6	9									
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	91	1	629	3	N	13					50
							14	9									
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	110	1	612	3	N	9	30	1			29
							10	9									
01	744	N	326	-0-	-418	-0-	64	1	260	3	N	2					31
							2	9									

HILL-RIP WARD "B" WELL #: 2 RRCID -> 139136 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5495 - 6433

08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	24	1	103	3	N	-0-					2
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	17	1	89	3	N	-0-					2
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	3	N	-0-					2
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	3	N	-0-					2
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	20	1	109	3	N	-0-	1	1			1
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	24	1	98	3	N	-0-					1

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1305 RRCID -> 139137 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6746 - 6788

08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	33	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	70	1	160	3	Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		219	-0-	219	219	3	1	216	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1298 RRCID -> 139138 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6776 - 6844

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 4 RRCID -> 139180 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7108 - 7297

08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	21	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	185	-0-	-63	-0-	15	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	Y	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	201	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		222	-0-	222	222	17	1	205	3	Y	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 6 RRCID -> 139363 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5054 - 5928

08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0021S RRCID -> 139367 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 2792 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 4 RRCID -> 139382 COMPL. DATE 07/14/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5060 - 5975

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1153S RRCID -> 139500 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4690 - 5161

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4006R RRCID -> 139550 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7234 - 8938

08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	39	1	442	3	N	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	38	1	431	3	N	-0-					-0-
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	36	1	443	3	N	-0-					-0-
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	35	1	431	3	N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	45	1	560	3	N	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	38	1	454	3	N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1301 RRCID -> 139558 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 4019 PERF. 3164 - 3889

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "B" WELL #: 901 RRCID -> 139744 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1720 - 3562

08	0	W	807	-0-	807	3246	807	2			N	-0-					-0-
09	1600	N	516	-0-	-1084	2162	516	2			N	-0-					-0-
10	2406	N	244	-0-	-2162	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 33 RRCID -> 139876 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6452 - 8062

08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	3	N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	3	N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY, COLLIER WELL #: 7 RRCID -> 139977 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5112 - 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
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 8 RRCID -> 139978 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1896 RRCID -> 139997 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5780 - 5796

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

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 98 RRCID -> 140011 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6567 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	39	1	348	3	N	6					36
							7	9									
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	44	1	333	3	N	12	18	1			30
							13	9									
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	354	3	N	19	21	1			28
							21	9									
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	31	1	346	3	N	11	20	1			19
							12	9									
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	32	1	353	3	N	20	19	1			20
							22	9									
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	36	1	354	3	N	15					35
							17	9									

MAYER RANCH "SS" WELL #: 57 RRCID -> 140012 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 6903 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "EEEE" WELL #: 1 RRCID -> 140208 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6540 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "QQQ" WELL #: 153 RRCID -> 140212 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 6380 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 140214 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5384 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	73	1	837	3	N	2	5	1			1
							2	9									
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	69	1	785	3	N	1					2
							1	9									
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	66	1	810	3	N	2	1	1			3
							2	9									
11	870	N	838	-0-	-32	-0-	63	1	773	3	N	2	1	1			4
							2	9									
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	55	1	685	3	N	2	3	1			3
							2	9									
01	868	N	150	-0-	-718	-0-	12	1	138	3	N	-0-	2	1			1

MAYER RANCH "KKK" WELL #: 141 RRCID -> 140319 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6585 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	17	1	352	3	N	-0-					-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	18	1	370	3	N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	3	N	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	3	N	-0-					-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 2 RRCID -> 140697 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6612 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	20	1	86	3	N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	17	1	86	3	N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	16	1	89	3	N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	21	1	84	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 140948 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 6672 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	30	2	N	3					12
							577	3	3	9							
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	25	1	42	2	N	4					16
							520	3	4	9							
10	620	N	588	-0-	-32	-0-	27	1	551	3	N	9					25
							10	9									
11	630	N	569	-0-	-61	-0-	24	1	513	3	N	29	22	1			32
							32	9									
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	30	1	609	3	N	2					34
							2	9									
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	27	1	532	3	N	3	20	1			17
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GRL-ALDWELL, W. R. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141156 COMPL. DATE 02/17/1962 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8114 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	54	1	687	2	Y	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	46	1	606	2	Y	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	39	1	530	2	Y	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	449	2	Y	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	52	1	527	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		570	-0-	570	570	81	1	489	2	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "P" WELL #: 14 RRCID -> 141210 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6612 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	162	1	905	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	124	1	796	3	N	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	105	1	831	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	84	1	782	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	79	1	780	3	N	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	80	1	766	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

HILL-MAYER, E. S. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 141235 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6552 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	N	3					18
							3	9									
09	300	N	24	-0-	-276	-0-	3	1	20	3	N	1	9	1			10
							1	9									
10	310	N	14	-0-	-296	-0-	1	1	13	3	N	-0-	5	1			5
11	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	3			N	-0-	3	1			2
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1	2	1			1
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	3	3	8			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 2 RRCID -> 141525 COMPL. DATE 04/26/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6558 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 1 RRCID -> 142156 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7234 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. C WELL #: 2 RRCID -> 142180 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6588 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	3	N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE "A" WELL #: 1897 RRCID -> 142357 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 5691 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	101	1	1151	3	N	2	7	1			1
							2	9									
09	1350	N	1266	-0-	-84	-0-	102	1	1161	3	N	3					4
							3	9									
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	98	1	1196	3	N	1	2	1			3
							1	9									
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	94	1	1164	3	N	2	1	1			4
							2	9									
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	93	1	1153	3	N	2	3	1			3
							2	9									
01	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	82	1	976	3	N	3	3	1			3
							3	9									

MORRISS BROS. "C" WELL #: 2 RRCID -> 142422 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6656 - 8722

08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	51	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	30	1	297	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	28	1	301	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	26	1	290	2	Y	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		318	-0-	318	318	17	1	301	2	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1876 RRCID -> 142474 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 5786 - 7959

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 2 RRCID -> 142578 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6558 - 7748

08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	3	N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	17	1	129	3	N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	13	1	130	3	N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	N	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE "A" WELL #: 1863R RRCID -> 142859 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 5491 - 8101

08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	N	-0-					-0-
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	19	1	217	3	N	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	18	1	219	3	N	-0-					-0-
11	240	N	147	-0-	-93	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
01	248	N	175	-0-	-73	-0-	14	1	161	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1889 RRCID -> 142860 COMPL. DATE 09/22/1992 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7568 - 7608

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 7 RRCID -> 143379 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5016 - 5859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 7 RRCID -> 143697 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5296 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	8	1	50	3	N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 9 RRCID -> 143698 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5502 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	17	-0-	-43	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		46	-0-	46	46	6	1	40	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 8 RRCID -> 143699 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5195 - 6401

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

REED 101 WELL #: 9 RRCID -> 143702 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	7	1	301	3	Y	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		331	-0-	331	331	331	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 36 WELL #: 2 RRCID -> 143704 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3649 - 3691

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

CANYON RANCH WELL #: 1071E RRCID -> 143706 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5359 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 115 WELL #: 7 RRCID -> 144103 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5248 - 6376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	41	-0-	41	41	41	3			Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 6 RRCID -> 144105 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5126 - 6284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	265 N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	300 N	256	-0-	-44	-0-	1	1	255	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	6	1	252	3	Y	-0-					-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	311	-0-	311	311	311	3			Y	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 7 RRCID -> 144111 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5323 - 5906

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

ESPY 32 WELL #: 7 RRCID -> 144112 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5347 - 5649

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

WILSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 144196 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5350 - 5566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	340 N	340	-0-	-0-	-0-	27	1	312	3	N	1	2	1			-0-
						1	9									
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	26	1	299	3	N	1					1
						1	9									
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	25	1	311	3	N	-0-					1
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	24	1	298	3	N	-0-					1
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	304	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	25	1	300	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 144197 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5675 - 5920

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1721 RRCID -> 144198 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5718 - 5900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 1268 RRCID -> 144235 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5113 - 6274

08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	5	1	229	3	Y	-0-					-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	247	-0-	247	247	247	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 12 RRCID -> 144247 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5080 - 5152

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 120 WELL #: 9 RRCID -> 146189 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5153 - 6095

08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	50	1	530	3	Y	-0-					-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	53	1	531	3	Y	-0-					-0-
10	558 N	510	-0-	-48	-0-	47	1	463	3	Y	-0-					-0-
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	65	1	534	3	Y	-0-					-0-
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	68	1	544	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	620	-0-	620	620	64	1	556	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 9 RRCID -> 146190 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5377 - 6286

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 9 RRCID -> 146191 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5584 - 6745

08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	3	N	-0-					-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0127S RRCID -> 146405 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5178 - 5274

08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	47	-0-	47	47	47	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 0128S RRCID -> 146406 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5191 - 5302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	94	-0-	94	94	94	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0138S RRCID -> 146407 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5172 - 5301

08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	211	-0-	211	211	211	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0136S RRCID -> 146408 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5116 - 5208

08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
09	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	357	-0-	357	357	357	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1076S RRCID -> 146445 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5147 - 5249

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 8 RRCID -> 146462 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5433 - 5889

08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	56	-0-	56	56	1	1	55	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1077S RRCID -> 146545 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5104 - 5201

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 2 RRCID -> 146602 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5625 - 5705

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 124 WELL #: 9 RRCID -> 146603 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5026 - 6203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	243 N	243	-0-	-0-	-0-	30	1	213	3	Y	-0-					-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	29	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	169	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	20	1	186	3	Y	-0-					-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	23	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	209	-0-	209	209	26	1	183	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 6 RRCID -> 146606 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5337 - 5787

08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	279	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	67	-0-	-263	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	153	-0-	-126	-0-	3	1	150	3	Y	-0-					-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	11	1	405	3	Y	-0-					-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	9	1	338	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	330	-0-	330	330	8	1	322	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 7 RRCID -> 146607 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5578 - 6077

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRL-ALDWELL, W. R. "D" WELL #: 7 RRCID -> 146660 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7536 - 8640

08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	Y	-0-					-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	188	-0-	188	188	27	1	161	2	Y	-0-					-0-

WARD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 146662 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5926 - 6850

08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	92	1	397	3	N	-0-					-0-
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	76	1	393	3	N	-0-					-0-
10	496 N	486	-0-	-10	-0-	55	1	431	3	N	-0-					-0-
11	480 N	462	-0-	-18	-0-	58	1	404	3	N	-0-					-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	72	1	400	3	N	-0-					-0-
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	93	1	376	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1075S RRCID -> 146685 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5192 - 5289

08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 9 RRCID -> 146708 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5028 - 6280

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT, L. R. WELL #: 7 RRCID -> 146769 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7240 - 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
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0824S RRCID -> 146910 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5093 - 5186

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0935S RRCID -> 146912 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5096 - 5192

08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	58	-0-	58	58	58	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1078S RRCID -> 146913 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5110 - 5204

08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	164	-0-	164	164	164	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 8 RRCID -> 146968 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5385 - 6053

08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	N	-0-					-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 9 RRCID -> 147331 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5253 - 5817

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ESPY 57 WELL #: 9 RRCID -> 147357 COMPL. DATE 10/23/1993 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5669 - 5835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	220 N	220	-0-	-0-	-0-	40	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	215	-0-	-25	-0-	36	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	192	3	Y	1					1
						1	9									
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	31	1	158	3	Y	1					2
						1	9									
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	39	1	182	3	Y	5					7
						6	9									
01	DLQ G-10	254	-0-	254	254	49	1	205	3	Y	-0-					7

GALBREATH 65 WELL #: 8 RRCID -> 147358 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5879

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 9 RRCID -> 147359 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5408 - 6517

08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	74	-0-	-46	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	119	-0-	119	119	12	1	107	3	Y	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 9 RRCID -> 147554 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5575 - 5811

08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	98	1	439	3	Y	-0-					1
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	91	1	445	3	Y	-0-					1
10	620 N	454	-0-	-166	-0-	55	1	398	3	Y	1					2
						1	9									
11	510 N	493	-0-	-17	-0-	82	1	410	3	Y	1					3
						1	9									
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	93	1	432	3	Y	19					22
						21	9									
01	DLQ G-10	546	-0-	546	546	105	1	441	3	Y	-0-	1	1			21

FIELDS 17 WELL #: 9 RRCID -> 147641 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5974

08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	3	N	-0-					-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	19	1	117	3	N	-0-					-0-
10	124 N	20	-0-	-104	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	10	1	83	3	N	-0-					-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	N	-0-					-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 10 RRCID -> 147643 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5040 - 6451

08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	205	3	Y	-0-					-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	5	1	214	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	21	-0-	-165	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 142 WELL #: 9 RRCID -> 147645 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5521 - 6837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184 N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	5	1	202	3	Y	-0-					-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	184	-0-	184	184	5	1	179	3	Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 9 RRCID -> 147649 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4963 - 6092

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 9 RRCID -> 147652 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5469 - 6852

08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	3	Y	-0-					-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	134	-0-	134	134	3	1	131	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 9 RRCID -> 147653 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5121 - 5918

08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 10 RRCID -> 148084 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5148 - 6470

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 10 RRCID -> 148085 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5230 - 5704

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 11 RRCID -> 148087 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5322 - 6169

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 101 WELL #: 7 RRCID -> 148088 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 4991 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	3	Y	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	4	1	194	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		194	-0-	194	194	194	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 7 RRCID -> 148098 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5256 - 6293

08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-					8
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					8
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					8
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					8
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					8
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					8

SHURLEY 142 WELL #: 10 RRCID -> 148099 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5190 - 6540

08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	10	1	439	3	Y	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	11	1	455	3	Y	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	9	1	402	3	Y	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	12	1	469	3	Y	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	12	1	455	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		460	-0-	460	460	12	1	448	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 9 RRCID -> 148100 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5540 - 6949

08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	225	3	Y	6	9	1			7
							7	9									
09	360	N	242	-0-	-118	-0-	6	1	233	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
10	341	N	224	-0-	-117	-0-	5	1	213	3	Y	5					11
							6	9									
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	6	1	214	3	Y	4	4	1			11
							4	9									
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	205	3	Y	4	7	1			8
							4	9									
01	DLQ G-10		172	-0-	172	172	4	1	167	3	Y	1					9
							1	9									

HILL-ROUSSELOT C WELL #: 3 RRCID -> 148180 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7241 - 7512

08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	20	1	220	3	N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	17	1	213	3	N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	28	1	205	3	N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	15	1	207	3	N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	N	-0-					-0-
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	19	1	204	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO WELL #: 2 RRCID -> 148194 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6892 - 6916

08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	3	N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 0823S RRCID -> 148530 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5086 - 5162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	51	-0-	51	51	51	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0825S RRCID -> 148531 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5056 - 5139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	183	-0-	183	183	183	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0827S RRCID -> 148532 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5056 - 5134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0936S RRCID -> 148533 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5096 - 5186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	100	-0-	100	100	100	3			Y	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C WELL #: 2010 RRCID -> 148615 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7158 - 7890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	Y	-0-					-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	193	-0-	193	193	27	1	166	2	Y	-0-					-0-

HILL, ROUSSELOT "C" WELL #: 2 RRCID -> 148801 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7518 - 7538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 10 RRCID -> 149504 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5276 - 5734

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 124 WELL #: 12 RRCID -> 149518 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4962 - 5504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	235 N	235	-0-	-0-	-0-	29	1	206	3	Y	-0-					-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	29	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	21	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	22	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	24	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	210	-0-	210	210	26	1	184	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 11 RRCID -> 149521 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5236 - 5667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	414 N	414	-0-	-0-	-0-	51	1	363	3	Y	-0-					-0-
09	420 N	389	-0-	-31	-0-	50	1	339	3	Y	-0-					-0-
10	403 N	327	-0-	-76	-0-	36	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	37	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	42	1	336	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	361	-0-	361	361	45	1	316	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0826S RRCID -> 149523 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5120 - 5198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
09	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
10	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	351	-0-	351	351	351	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 49 RRCID -> 149525 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5128 - 5966

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

SHURLEY WELL #: 56 RRCID -> 149526 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 6181 PERF. 5174 - 6012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 52 RRCID -> 149552 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5036 - 5938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	121	-0-	121	121	121	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 58 RRCID -> 149553 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5150 - 5981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 66 RRCID -> 149554 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5167 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 6 RRCID -> 149680 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5466 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	23	1	159	3	N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	13	1	162	3	N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	3	N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	24	1	145	3	N	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 9 RRCID -> 149687 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6619 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 10 RRCID -> 149701 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5665 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	3	N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 10 RRCID -> 149702 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5081 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	24	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	27	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	19	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		68	-0-	68	68	9	1	59	3	Y	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 5 RRCID -> 149705 COMPL. DATE 05/21/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5405 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	159	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	39	1	140	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	41	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	40	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		180	-0-	180	180	25	1	155	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 7 RRCID -> 149965 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5337 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	30	1	181	3	Y	-0-					14
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	45	1	160	3	Y	-0-					14
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	46	1	162	3	Y	-0-					14
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	45	1	161	3	Y	-0-					14
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	3	Y	-0-					14
01	DLQ G-10		187	-0-	187	187	26	1	161	3	Y	-0-					14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 67 RRCID -> 150016 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5208 - 6000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 11 RRCID -> 150287 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5751 - 6351

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 11 RRCID -> 150330 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5275 - 6482

08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	Y	-0-					-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	121	-0-	121	121	3	1	118	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 12 RRCID -> 150331 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6564

08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	6	1	258	3	Y	-0-					-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	6	1	267	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	5	1	211	3	Y	-0-					-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	7	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	7	1	270	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	280	-0-	280	280	7	1	273	3	Y	-0-					-0-

WARD, RIP "H-46" WELL #: 2 RRCID -> 150660 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5248 - 6141

08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	39	1	170	3	N	-0-					15
09	300 N	197	-0-	-103	-0-	32	1	165	3	N	-0-					15
10	310 N	257	-0-	-53	-0-	29	1	227	3	N	1					16
						1	9									
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	35	1	244	3	N	9					25
						10	9									
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	43	1	238	3	N	5	15	1			15
						6	9									
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	58	1	238	3	N	2					17
						2	9									

WARD, RIP D-E-F WELL #: 4302 RRCID -> 150663 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5316 - 6206

08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	50	1	218	3	N	-0-					13
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	41	1	215	3	N	-0-					13
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	30	1	232	3	N	4					17
						4	9									
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	31	1	217	3	N	2					19
						2	9									
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	39	1	218	3	N	3	12	1			10
						3	9									
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	48	1	196	3	N	5					15
						6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JONES 118 WELL #: 11 RRCID -> 150800 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5112 - 6242

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

JONES 120 WELL #: 12 RRCID -> 150802 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	238 N	238	-0-	-0-	-0-	29	1	205	3	Y	4	6	1			4
						4	9									
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	29	1	196	3	Y	5	3	1			6
						6	9									
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	24	1	190	3	Y	4					10
						4	9									
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	21	1	194	3	Y	3	3	1			10
						3	9									
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	24	1	194	3	Y	5	7	1			8
						6	9									
01	DLQ G-10	225	-0-	225	225	27	1	195	3	Y	3					11
						3	9									

REED 100 WELL #: 11 RRCID -> 150805 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5151 - 6157

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

REED 101 WELL #: 10 RRCID -> 150808 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4990 - 6273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 11 RRCID -> 150810 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5052 - 6323

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

SHURLEY 148 WELL #: 5 RRCID -> 150811 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5583 - 5856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83 N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	67	-0-	67	67	2	1	65	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 150846 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6055 - 6529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26 N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	14 N	8	-0-	-6	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "G-45" WELL #: 2 RRCID -> 150855 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5837 - 6266

08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	33	1	141	3	N	-0-					-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	25	1	127	3	N	-0-					-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	3	N	-0-					-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	19	1	129	3	N	-0-					-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	22	1	123	3	N	-0-					-0-
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	26	1	106	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2203E RRCID -> 150857 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4292 - 5134

08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	513	-0-	513	513	513	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 10 RRCID -> 150908 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6738 - 6992

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 9RX RRCID -> 150951 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6578 - 8066

08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	9	1	69	3	N	-0-					-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 10R RRCID -> 150952 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6804 - 7958

08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	N	4					12
						4	9									
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	17	1	132	3	N	5	6	1			11
						6	9									
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	N	5	7	1			9
						6	9									
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	N	7	8	1			8
						8	9									
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	N	9	8	1			9
						10	9									
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	12	1	122	3	N	4					13
						4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-ALDWELL, WINNIE R. "H" WELL #: 2 RRCID -> 151156 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8478 - 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
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	Y	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	20	-0-	-166	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD, RIP "H" WELL #: 102 RRCID -> 151157 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5501 - 6414

08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	35	1	152	3	N	-0-					-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	26	1	133	3	N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	20	1	159	3	N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	22	1	152	3	N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	27	1	152	3	N	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	35	1	141	3	N	-0-					-0-

WARD, R.C. WELL #: 4 RRCID -> 151163 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6045 - 7123

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 1306 RRCID -> 151164 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5553 - 5973

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "XX" WELL #: 6102 RRCID -> 151185 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6851 - 6979

08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 2 RRCID -> 151187 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8282 - 9102

08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	74	1	1349	3	Y	-0-					-0-
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	84	1	1336	3	Y	-0-					-0-
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	101	1	1236	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	87	1	1233	3	Y	-0-					-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	88	1	1203	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1311	-0-	1311	1311	52	1	1259	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 151197 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 6444 - 6974

08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	3	N	-0-					-0-
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	16	1	163	3	N	-0-					-0-
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	13	1	149	3	N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	N	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	15	1	149	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 3 RRCID -> 151198 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8476 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	2	Y	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	2	Y	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	Y	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	2	Y	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	29	1	295	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		337	-0-	337	337	48	1	289	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, E.S. JR., "D" WELL #: 3 RRCID -> 151202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6693 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 11 RRCID -> 151214 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5420 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 168 WELL #: 9 RRCID -> 151224 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 5582 - 6731

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

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 3 RRCID -> 151271 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6720 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "B" WELL #: 102 RRCID -> 151276 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5722 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	94	1	403	3	N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	77	1	397	3	N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	54	1	420	3	N	-0-					-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	56	1	386	3	N	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	70	1	389	3	N	-0-					-0-
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	84	1	342	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 151283 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6486 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	76	1	422	3	N	-0-					-0-
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	64	1	410	3	N	-0-					-0-
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	54	1	425	3	N	-0-					-0-
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	45	1	420	3	N	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	44	1	432	3	N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	44	1	424	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 3 RRCID -> 151449 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6648 - 7881

08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	3	N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-					-0-

HILL ALDWELL, WINNIE R. TRUST G WELL #: 2 RRCID -> 151451 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8434 - 8604

08	3379	X	3285	-0-	-94	-0-	239	1	3046	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	3126	-0-	-114	-0-	221	1	2905	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	3231	-0-	-86	-0-	221	1	3009	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3210	X	3109	-0-	-101	-0-	208	1	2901	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3007	-0-	-310	-0-	272	1	2735	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2750	-0-	2750	2750	389	1	2361	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "I" WELL #: 4 RRCID -> 151452 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6913 - 7042

08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	3	N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	14	1	194	3	N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	N	-0-					-0-
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	18	1	191	3	N	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 10 RRCID -> 151466 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5382 - 6216

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 12 RRCID -> 151519 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 6477

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 66 WELL #: 10 RRCID -> 151522 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5415 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 2 RRCID -> 151574 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7054 - 7109

08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	10	1	129	3	N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	18	1	127	3	N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	9	1	128	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	12	1	130	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. NN,OO WELL #: 3 RRCID -> 151575 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6966 - 7173

08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
09	120	N	28	-0-	-92	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "UU" WELL #: 5902 RRCID -> 151576 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6822 - 8048

08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 151608 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6496 - 6982

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "B" WELL #: 3 RRCID -> 151611 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 5330 - 6342

08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	38	1	163	3	N	-0-					-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	33	1	169	3	N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	24	1	190	3	N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	25	1	172	3	N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	37	1	207	3	N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	46	1	185	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-WARD, RIP "B" WELL #: 4 RRCID -> 151616 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5450 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	43	1	186	3	N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	33	1	171	3	N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	23	1	178	3	N	-0-					-0-
11	210	N	141	-0-	-69	-0-	18	1	123	3	N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	26	1	144	3	N	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	34	1	138	3	N	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 3 RRCID -> 151618 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5874 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WARD, RIP "C" WELL #: 2 RRCID -> 151620 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6644

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

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 4102 RRCID -> 151623 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5201 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	54	1	234	3	N	-0-					15
09	300	N	242	-0-	-58	-0-	39	1	203	3	N	-0-					15
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	34	1	263	3	N	3					18
							3	9									
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	35	1	239	3	N	4					22
							4	9									
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	43	1	240	3	N	3	13	1			12
							3	9									
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	54	1	220	3	N	4					16
							4	9									

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 3901 RRCID -> 151624 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5352 - 6043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	24	1	103	3	N	-0-					7
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	20	1	104	3	N	-0-					7
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	114	3	N	1					8
							1	9									
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	N	2					10
							2	9									
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	112	3	N	1	6	1			5
							1	9									
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	25	1	103	3	N	3					8
							3	9									

WARD, RIP "D" WELL #: 102 RRCID -> 151625 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5730 - 6698

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP "K" WELL #: 4802 RRCID -> 151626 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5626 - 6677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25 N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WARD, R.C. WELL #: 6 RRCID -> 151639 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6190 - 7110

08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	21	1	90	3	N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	3	N	-0-					-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1125 RRCID -> 151641 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	9	1	506	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	7	1	288	3	Y	-0-					-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	510 N	189	-0-	-321	-0-	4	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	116	-0-	116	116	2	1	114	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 151644 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7106 - 7188

08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	N	-0-					-0-
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	15	1	191	3	N	-0-					-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	25	1	183	3	N	-0-					-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	13	1	182	3	N	-0-					-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	N	-0-					-0-
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	16	1	176	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 2 RRCID -> 151649 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6616 - 7083

08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 8 RRCID -> 151697 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4851 - 5219

08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	28	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	57	1	153	3	Y	-0-					-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	49	1	134	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	196	-0-	196	196	45	1	151	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 10 RRCID -> 151711 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5361 - 5849

08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	N	-0-					-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	3	N	-0-					-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 56 WELL #: 10 RRCID -> 151714 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5556 - 5852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125 N	125	-0-	-0-	-0-	23	1	102	3	Y	-0-					-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	20	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	19	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	99	-0-	99	99	19	1	80	3	Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 12 RRCID -> 151797 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5830 - 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 13 RRCID -> 152095 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4937 - 6305

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

REED 100 WELL #: 12 RRCID -> 152096 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5158 - 6130

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

SHURLEY 36 WELL #: 8 RRCID -> 152097 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5416 - 6599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	178 N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	8	1	297	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	119	-0-	119	119	3	1	116	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 10 RRCID -> 152098 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5326 - 6414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	298 N	298	-0-	-0-	-0-	7	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	7	1	301	3	Y	-0-					-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	268	3	Y	-0-					-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	8	1	310	3	Y	-0-					-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	8	1	299	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	296	-0-	296	296	8	1	288	3	Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 12 RRCID -> 152118 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5612 - 6439

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 148 WELL #: 6 RRCID -> 152120 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5506 - 6654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	165	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	4	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	4	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	Y	-0-					-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	172	-0-	172	172	4	1	168	3	Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 10 RRCID -> 152121 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5164 - 6106

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 15 RRCID -> 152126 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6128 - 6342

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 14 RRCID -> 152138 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5191 - 6228

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 302 RRCID -> 152260 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6291 - 7556

08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "C" WELL #: 3 RRCID -> 152264 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6564 - 7937

08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	201	3	N	-0-					-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	24	1	187	3	N	-0-					-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	N	-0-					-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	3	N	-0-					-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	N	-0-					-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	189	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 803 RRCID -> 152268 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6478 - 8062

08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR "U" WELL #: 4 RRCID -> 152270 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6475 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	-0-					1
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	N	-0-					1
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	N	-0-					1
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	N	-0-	1	1			-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	3	N	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	632	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 3 RRCID -> 152272 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6526 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	26	1	235	3	N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	28	1	211	3	N	-0-					-0-
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	22	1	220	3	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	20	1	220	3	N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	25	1	250	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "S" WELL #: 3 RRCID -> 152277 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 6540 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 4 RRCID -> 152278 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	N	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	24	1	183	3	N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	19	1	196	3	N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	17	1	190	3	N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	3	N	-0-					-0-
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	19	1	190	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 3 RRCID -> 152279 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6603 - 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
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					1
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	4	1	34	3	N	-0-	1	1			-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 2 RRCID -> 152281 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6676 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP "J" WELL #: 4702 RRCID -> 152282 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 5570 - 6590

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

WARD, JOHN "A" WELL #: 3 RRCID -> 152437 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5598 - 7562

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GENINI WELL #: 3105 RRCID -> 152536 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5385 - 5654

08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	40	1	415	3	Y	-0-			-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	41	1	410	3	Y	1			1
						1	9							
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	42	1	423	3	Y	-0-			1
11	390 N	280	-0-	-110	-0-	23	1	257	3	Y	-0-			1
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	314	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	308	-0-	308	308	26	1	282	3	Y	-0-			1

REED 100 WELL #: 13 RRCID -> 152561 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4904 - 6038

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REED 100 WELL #: 14 RRCID -> 152562 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4939 - 6193

08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-			-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	1	1	100	3	Y	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	Y	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	124	-0-	124	124	124	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 142 WELL #: 13 RRCID -> 152563 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6386 - 6443

08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT, L. R. WELL #: 8 RRCID -> 152658 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6288 - 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
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	340	3	N	-0-					-0-
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	23	1	332	3	N	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	26	1	337	3	N	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	22	1	325	3	N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	3	N	-0-					-0-
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	30	1	323	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1371 RRCID -> 152659 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5902 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	39	1	444	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	38	1	429	3	N	-0-					-0-
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	31	1	378	3	N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	37	1	459	3	N	1					1
							1	9									
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	35	1	439	3	N	-0-					1
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	37	1	441	3	N	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 6 RRCID -> 152660 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7154 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	18	1	133	3	N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	10	1	135	3	N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	12	1	131	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1367 RRCID -> 152663 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 5271 - 5385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	44	1	505	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	44	1	497	3	N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	41	1	500	3	N	1					1
							1	9									
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	41	1	502	3	N	-0-					1
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	42	1	523	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	42	1	499	3	N	1	1	1			1
							1	9									

HILL-WARD RIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 152664 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5454 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	20	1	86	3	N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	17	1	86	3	N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	3	N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	3	N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	18	1	74	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 302 RRCID -> 152667 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6964 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
10	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 4002 RRCID -> 152668 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 5253 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	941	N	941	-0-	-0-	-0-	177	1	764	3	N	-0-					47
09	930	N	915	-0-	-15	-0-	148	1	767	3	N	-0-					47
10	961	N	945	-0-	-16	-0-	106	1	831	3	N	7					54
							8	9									
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	114	1	784	3	N	15					69
							17	9									
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	140	1	783	3	N	12	42	1			39
							13	9									
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	182	1	738	3	N	10					49
							11	9									

WARD, RIP -E- WELL #: 102 RRCID -> 152671 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5845 - 6934

08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	25	1	107	3	N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	19	1	96	3	N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	12	1	93	3	N	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	11	1	79	3	N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78	3	N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	18	1	72	3	N	-0-					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 5 RRCID -> 152678 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5561 - 6297

08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	127	1	547	3	N	-0-					-0-
09	810	N	531	-0-	-279	-0-	86	1	445	3	N	-0-					-0-
10	682	N	508	-0-	-174	-0-	57	1	451	3	N	-0-					-0-
11	660	N	472	-0-	-188	-0-	60	1	412	3	N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	83	1	465	3	N	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	140	1	568	3	N	-0-					-0-

WARD, JOHN A. "L" WELL #: 4902 RRCID -> 152682 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5582 - 6343

08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	19	1	84	3	N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	90	3	N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	3	N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	18	1	102	3	N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	23	1	93	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 8-X RRCID -> 152683 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6763 - 7236

08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	7	1	48	3	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	3	N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	7	1	43	3	N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 102 RRCID -> 152684 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7202 - 8162

08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 152702 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7057 - 7087

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

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 3 RRCID -> 152706 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5838 - 6852

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 152710 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6597 - 7404

08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-			-0-
						235	3							
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	N	-0-			-0-
						323	3							
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-			-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-			-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-			-0-
01	279 N	148	-0-	-131	-0-	7	1	141	3	N	-0-			-0-

WARD, RIP "D,E,F" WELL #: 4202 RRCID -> 152711 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER RANCH "C" WELL #: 302 RRCID -> 152713 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6632 - 6948

08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
01	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-			-0-

WARD, RIP "F" WELL #: 4402 RRCID -> 152718 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5366 - 6288

08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	77	1	333	3	N	-0-			-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	64	1	330	3	N	-0-			-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	45	1	352	3	N	-0-			-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	48	1	333	3	N	-0-			-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	60	1	333	3	N	-0-			-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	78	1	316	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 302 RRCID -> 152720 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6490 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	3	N	-0-					-0-
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	20	1	405	3	N	-0-					-0-
10	465	N	382	-0-	-83	-0-	18	1	364	3	N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	21	1	443	3	N	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	3	N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	22	1	428	3	N	-0-					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 6 RRCID -> 152730 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 5698 - 7774

08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	106	1	458	3	N	-0-					-0-
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	91	1	469	3	N	-0-					-0-
10	589	N	567	-0-	-22	-0-	64	1	503	3	N	-0-					-0-
11	540	N	522	-0-	-18	-0-	66	1	456	3	N	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	79	1	443	3	N	-0-					-0-
01	558	N	501	-0-	-57	-0-	99	1	402	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1356 RRCID -> 152749 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6748 - 6916

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, R.C. WELL #: 3 RRCID -> 152754 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6075 - 7155

08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 2 RRCID -> 152756 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6587 - 7994

08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	1					8
							1	9									
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	10	1	75	3	N	2	4	1			6
							2	9									
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	76	3	N	6	5	1			7
							7	9									
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	75	3	N	1	4	1			4
							1	9									
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	3	4	1			3
							3	9									
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	69	3	N	4					7
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER "RR" WELL #: 102X RRCID -> 152775 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7532 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	298	3	N	1	3	1			1
							1	9									
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	23	1	292	3	N	-0-	1	1			-0-
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	38	1	272	3	N	-0-					-0-
11	300	N	229	-0-	-71	-0-	15	1	214	3	N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	3	N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	319	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 2 RRCID -> 152779 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6491 - 6891

08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 3 RRCID -> 152783 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7244 - 8396

08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-

HILL-RIP WARD "C" WELL #: 2 RRCID -> 152787 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5880 - 7026

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 102 RRCID -> 152789 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 6432 - 7138

08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 4 RRCID -> 152792 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7191 - 7506

08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	3	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "HH" WELL #: 4 RRCID -> 152794 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6490 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	8	1	63	3	N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 2 RRCID -> 152805 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6356 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "H' WELL #: 3 RRCID -> 152819 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7198 - 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
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	3	N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "F" WELL #: 2 RRCID -> 152821 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7276 - 8519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	282	3	N	2	4	1			2
							2	9									
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	21	1	274	3	N	4	4	1			2
							4	9									
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	36	1	261	3	N	5					7
							6	9									
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	19	1	262	3	N	3	7	1			3
							3	9									
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	268	3	N	1	2	1			2
							1	9									
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	24	1	257	3	N	5	4	1			3
							6	9									

MAYER RANCH "G" WELL #: 702 RRCID -> 152822 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6603 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-

WARD, R.C. WELL #: 5 RRCID -> 152824 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6704 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 152825 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7064 - 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
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	3	N	-0-					-0-
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	19	1	239	3	N	-0-					-0-
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	32	1	227	3	N	-0-					-0-
11	270 N	234	-0-	-36	-0-	16	1	218	3	N	-0-					-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	N	-0-					-0-
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	19	1	200	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 11 RRCID -> 152863 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5169 - 5380

08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	4	1	174	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	13	-0-	-111	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 11 RRCID -> 152869 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5171 - 5847

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 12 RRCID -> 152870 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5168 - 6420

08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	171	3	Y	9	7	1			6
						10	9									
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	Y	7	4	1			9
						8	9									
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	140	3	Y	4					13
						4	9									
11	180 N	136	-0-	-44	-0-	13	1	120	3	Y	3	4	1			12
						3	9									
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	Y	9	9	1			12
						10	9									
01	DLQ G-10	109	-0-	109	109	13	1	94	3	Y	2					14
						2	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 2 RRCID -> 152899 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6396 - 6786

08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	N	1					6
						1	9									
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	10	1	62	3	N	1	3	1			4
						1	9									
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	8	1	65	3	N	1	2	1			3
						1	9									
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					3
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	10	3	1			10
						11	9									
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-	4	1			6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 4 RRCID -> 152902 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 5931 - 6724

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

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 302 RRCID -> 152949 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	27	1	306	3	N	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	23	1	298	3	N	-0-					-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	40	1	287	3	N	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	21	1	290	3	N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	3	N	-0-					-0-
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	27	1	287	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 14 RRCID -> 153065 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5293 - 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
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		83	-0-	83	83	10	1	73	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 13 RRCID -> 153066 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5178 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	50	1	351	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	49	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	38	1	302	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	36	1	328	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	41	1	331	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		334	-0-	334	334	41	1	293	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 15 RRCID -> 153068 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5020 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		51	-0-	51	51	6	1	45	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 16 RRCID -> 153069 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5169 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	26	1	187	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	27	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	20	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	Y	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	26	1	214	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		230	-0-	230	230	28	1	202	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 11 RRCID -> 153070 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5687 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	610	X	75	-0-	-535	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	64	X	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		95	-0-	95	95	14	1	81	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 115 WELL #: 8 RRCID -> 153071 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5995 - 6305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55	3			Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 13 RRCID -> 153072 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5316 - 5518

08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	30	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	30	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	196	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	22	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	26	1	207	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	234	-0-	234	234	29	1	205	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1886 RRCID -> 153192 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7904

08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	N	-0-					-0-
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	16	1	185	3	N	-0-					-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	15	1	188	3	N	-0-					-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	14	1	179	3	N	-0-					-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	3	N	-0-					-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	16	1	185	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1845 RRCID -> 153193 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7975 - 8208

08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	44	1	504	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
09	540 N	528	-0-	-12	-0-	43	1	484	3	N	1					1
						1	9									
10	558 N	534	-0-	-24	-0-	40	1	494	3	N	-0-					1
11	540 N	511	-0-	-29	-0-	38	1	472	3	N	1					2
						1	9									
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	39	1	488	3	N	-0-	1	1			1
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	39	1	467	3	N	1	1	1			1
						1	9									

FIELDS 17 WELL #: 11 RRCID -> 153239 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5778 - 5962

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 12 RRCID -> 153240 COMPL. DATE 01/28/1995 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5754 - 5776

08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	N	-0-					-0-
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	12	1	77	3	N	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-					-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	N	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS BROTHERS RANCH "D" WELL #: 7802 RRCID -> 153246 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6678 - 6987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143 N	143	-0-	-0-	-0-	22	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	12	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	12	1	128	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	11	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	137	-0-	137	137	7	1	130	2	Y	-0-					-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 4 RRCID -> 153273 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6220 - 6760

08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	24	1	104	3	N	-0-					-0-
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	19	1	97	3	N	-0-					-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	16	1	125	3	N	-0-					-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	120	3	N	-0-					-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	21	1	119	3	N	-0-					-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	27	1	110	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 2 RRCID -> 153274 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7208 - 8132

08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	41	1	465	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	N	-0-					-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	38	1	272	3	N	-0-					-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	3	N	-0-					-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	3	N	-0-					-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	257	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 302 RRCID -> 153299 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6711 - 7232

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 153393 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6136 - 6202

08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	N	-0-					-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT "J" WELL #: 3 RRCID -> 153394 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6727 - 7028

08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	111	3	N	6	4	1			3
						7	9									
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	N	1					4
						1	9									
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	109	3	N	1	4	1			1
						1	9									
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	123	3	N	1					2
						1	9									
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	155	3	N	1					3
						1	9									
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	N	1					4
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, RANDEE "C" WELL #: 602 RRCID -> 153395 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6837 - 7618

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

HILL-FAWCETT, RANDEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 153396 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7092 - 7516

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 102 RRCID -> 153468 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6646 - 7024

08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-				-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	3	N	-0-				-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-				-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	N	-0-				-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-				-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 3 RRCID -> 153543 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6648 - 7026

08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-				-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-				-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-				-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-				-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-				-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	4	4	8		-0-
							4	9								

HILL-ROUSSELOT "I" WELL #: 3 RRCID -> 153544 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7367 - 7428

08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	3	N	-0-				-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	3	N	-0-				-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	35	1	256	3	N	-0-				-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	19	1	261	3	N	-0-				-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	3	N	-0-				-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	269	3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 2 RRCID -> 153545 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6574 - 6916

08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-				-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-				-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-				-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-				-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-				-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 2 RRCID -> 153548 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7595 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

WARD, R.C."M" WELL #: 5002 RRCID -> 153847 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5896 - 6850

08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	39	1	168	3	N	-0-					10
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	29	1	150	3	N	-0-					10
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	23	1	179	3	N	1					11
							1	9									
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	175	3	N	4					15
							4	9									
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	30	1	170	3	N	3	9	1			9
							3	9									
01	186	N	90	-0-	-96	-0-	18	1	72	3	N	-0-					9

WARD, RIP "N" WELL #: 5102 RRCID -> 153855 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5794 - 7841

08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	131	1	563	3	N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	90	1	467	3	N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	66	1	519	3	N	-0-					-0-
11	660	N	591	-0-	-69	-0-	75	1	516	3	N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	91	1	509	3	N	-0-					-0-
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	116	1	471	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 5 RRCID -> 153858 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8260 - 8960

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY M. MRS. "G" WELL #: 2 RRCID -> 153859 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8930 - 9156

08	403	X	152	-0-	-251	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	390	X	135	-0-	-255	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	310	X	130	-0-	-180	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	135	-0-	-135	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
12	217	X	135	-0-	-82	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		141	-0-	141	141	6	1	135	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 2 RRCID -> 153887 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6484 - 7901

08	3100	N	1690	-0-	-1410	5989	169	1	1519	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3000	N	1594	-0-	-1406	4583	184	1	1410	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1552	-0-	-1548	3035	138	1	1408	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	3000	N	1495	-0-	-1505	1530	123	1	1370	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2934	N	1404	-0-	-1530	-0-	117	1	1287	3	N	-0-					-0-
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	129	1	1280	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RIP WARD "G" GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 153921 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5468 - 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
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	15	1	65	3	N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	63	3	N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. "E" WELL #: 2 RRCID -> 154397 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6484 - 7810

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "C" WELL #: 4 RRCID -> 154399 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6919 - 7962

08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	3	N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	3	N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	15	1	153	3	N	-0-					-0-
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	15	1	162	3	N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	N	-0-					-0-

RIP WARD "F" UNIT WELL #: 102 RRCID -> 154401 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5518 - 6113

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY "E" WELL #: 2 RRCID -> 154402 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8839 - 9044

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1302 RRCID -> 154411 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6873 - 8024

08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	61	1	553	3	N	-0-					-0-
09	630	N	586	-0-	-44	-0-	68	1	518	3	N	-0-					-0-
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	54	1	555	3	N	-0-					-0-
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	47	1	522	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	47	1	518	3	N	-0-					-0-
01	620	N	555	-0-	-65	-0-	51	1	504	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 3 RRCID -> 154412 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6600 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	299	3	N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	38	1	292	3	N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	262	3	N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	3	N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	244	3	N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	243	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 2 RRCID -> 154463 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6514 - 7992

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

MAYER, MINNIE H. "LL" WELL #: 3502 RRCID -> 154522 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6786 - 7064

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

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "Q" WELL #: 3 RRCID -> 154866 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6639 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	3	N	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	19	1	146	3	N	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	15	1	154	3	N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	13	1	146	3	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 4 RRCID -> 155123 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 6532 - 7808

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

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "X" WELL #: 3 RRCID -> 155127 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6315 - 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
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	27	1	151	3	N	4					13
							4	9									
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	22	1	139	3	N	1	5	1			9
							1	9									
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	19	1	152	3	N	2	5	1			6
							2	9									
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	15	1	138	3	N	2					8
							2	9									
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	N	20	7	1			21
							22	9									
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	15	1	140	3	N	1	9	1			13
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 2 RRCID -> 155128 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6360 - 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
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	117	1	651	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	99	1	634	3	N	-0-					-0-
10	775	N	747	-0-	-28	-0-	83	1	662	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	750	N	714	-0-	-36	-0-	70	1	644	3	N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	67	1	664	3	N	-0-					-0-
01	744	N	731	-0-	-13	-0-	69	1	660	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 702 RRCID -> 155129 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6542 - 7780

08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	191	3	N	-0-					-0-
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	22	1	171	3	N	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	19	1	196	3	N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	N	-0-					-0-
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	19	1	190	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 302 RRCID -> 155135 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6600 - 7953

08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	110	1	612	3	N	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	92	1	589	3	N	-0-					-0-
10	713	N	669	-0-	-44	-0-	75	1	594	3	N	-0-					-0-
11	690	N	632	-0-	-58	-0-	62	1	570	3	N	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	56	1	556	3	N	-0-					-0-
01	682	N	590	-0-	-92	-0-	56	1	534	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "X" WELL #: 2202 RRCID -> 155209 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6570 - 6932

08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	41	1	365	3	N	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	45	1	341	3	N	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	35	1	355	3	N	-0-					-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	31	1	345	3	N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	30	1	333	3	N	-0-					-0-
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	32	1	316	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 402 RRCID -> 155223 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6522 - 7866

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 2 RRCID -> 155224 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7174 - 7482

08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	3	N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. I WELL #: 4 RRCID -> 155421 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6876 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH L WELL #: 1102 RRCID -> 155738 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6850 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 155739 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6814 - 6924

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

HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155744 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6291 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER MINNIE H "C" WELL #: 102 RRCID -> 155749 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6946 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2302 RRCID -> 155750 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6599 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 2 RRCID -> 155753 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6472 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	N	-0-					-0-
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	15	1	306	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 4 RRCID -> 155755 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6712 - 7758

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

HILL-MAYER, EDWIN S. "E" WELL #: 3 RRCID -> 155762 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6632 - 7801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-					-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	14	1	105	3	N	-0-					-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	N	-0-					-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	N	-0-					-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL" WELL #: 2 RRCID -> 155765 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7026 - 7150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	N	-0-					-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "BB" WELL #: 4 RRCID -> 155768 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6730 - 7103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					1
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	22	3	N	1	1	1			1
						1	9									
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-	1	1			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 5 RRCID -> 155776 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7586 - 7643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	348 N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	316	3	N	4	5	1			3
						4	9									
09	390 N	332	-0-	-58	-0-	24	1	304	3	N	4	5	1			2
						4	9									
10	372 N	330	-0-	-42	-0-	40	1	286	3	N	4					6
						4	9									
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	20	1	286	3	N	5	7	1			4
						6	9									
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	291	3	N	1	2	1			3
						1	9									
01	341 N	333	-0-	-8	-0-	28	1	301	3	N	4	4	1			3
						4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 6 RRCID -> 155777 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7528 - 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
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	N	2	3	1			2
							2	9									
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	17	1	215	3	N	3	3	1			2
							3	9									
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	29	1	211	3	N	3					5
							3	9									
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	N	3	6	1			2
							3	9									
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	N	2	2	1			2
							2	9									
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	20	1	215	3	N	5	4	1			3
							6	9									

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 3 RRCID -> 155778 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6328 - 7688

08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	16	1	86	3	N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	3	N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 303 RRCID -> 155782 COMPL. DATE 05/28/1995 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6688 - 7987

08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "SS" WELL #: 3R RRCID -> 156373 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6640 - 6666

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 1102 RRCID -> 156389 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6614 - 6684

08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 902 RRCID -> 156430 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6564 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
*01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 3 RRCID -> 156692 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6590 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	N	-0-					5
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	N	-0-	3	1			2
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-	1	1			1
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	N	-0-	1	1			-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 3 RRCID -> 157474 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 6380 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	12	1	229	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 4 RRCID -> 157475 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 2 RRCID -> 157481 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7003 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	3	N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	172	3	N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "P" WELL #: 1402 RRCID -> 157485 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6642 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	854	N	854	-0-	-0-	-0-	130	1	724	3	N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	111	1	711	3	N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	92	1	727	3	N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	78	1	721	3	N	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	74	1	735	3	N	-0-					-0-
01	806	N	802	-0-	-4	-0-	76	1	726	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 3 RRCID -> 157491 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 6489 - 7935

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

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 302 RRCID -> 157519 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6374 - 7707

08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 802 RRCID -> 157522 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6486 - 7791

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1102 RRCID -> 157523 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6524 - 7872

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 806 RRCID -> 157524 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6547 - 8016

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 504 RRCID -> 157526 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6580 - 6882

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 4 RRCID -> 157527 COMPL. DATE 10/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6610 - 7842

08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "M" WELL #: 1202 RRCID -> 157536 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6486 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 802 RRCID -> 157539 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2602 RRCID -> 157540 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6596 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3401 RRCID -> 157541 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5504 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	N	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	55	1	629	3	N	1					1
							1	9									
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	41	1	496	3	N	-0-	1	1			-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	29	1	360	3	N	1					1
							1	9									
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	33	1	412	3	N	-0-	1	1			-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	35	1	412	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 4 RRCID -> 157542 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6640 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 50 RRCID -> 158287 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5098 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 51 RRCID -> 158288 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5120 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 55 RRCID -> 158289 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5124 - 6046

08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 57 RRCID -> 158554 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5032 - 6138

08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 61 RRCID -> 158555 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5084 - 6057

08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 62 RRCID -> 158557 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5066 - 6060

08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 20 RRCID -> 158571 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6496 - 7492

08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	N	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 14 RRCID -> 158578 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5570 - 6800

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 4 RRCID -> 158581 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6358 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	61	1	339	3	N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	47	1	301	3	N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	33	1	262	3	N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	20	1	185	3	N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	12	1	110	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 2 RRCID -> 158583 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6954 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 11 RRCID -> 158607 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5060 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	91	1	404	3	N	15	15	1	1	8	6
							17	9									
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	36	1	391	3	N	11					17
							12	9									
10	496	N	389	-0-	-107	-0-	29	1	357	3	N	3					20
							3	9									
11	510	N	443	-0-	-67	-0-	40	1	390	3	N	12	16	1			16
							13	9									
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	50	1	358	3	N	2					18
							2	9									
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	41	1	383	3	N	4	16	1			6
							4	9									

SHURLEY 141 WELL #: 12 RRCID -> 158615 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 5328 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		66	-0-	66	66	2	1	64	3	Y	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 13 RRCID -> 158621 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3588 - 3603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	26	1	115	3	N	-0-					5
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	116	3	N	-0-					5
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	19	1	129	3	N	-0-					5
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	17	1	129	3	N	-0-					5
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-					5
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	18	1	109	3	N	-0-					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 114 WELL #: 11 RRCID -> 158630 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5508 - 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
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	N	-0-					5
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	14	1	142	3	N	2					7
							2	9									
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	15	1	143	3	N	-0-					7
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	3	N	-0-					7
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	3	N	-0-					7
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	19	1	149	3	N	-0-					7

MAYER 38 WELL #: 3 RRCID -> 158632 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6390 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		68	-0-	68	68	6	1	62	3	Y	-0-					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 7 RRCID -> 158665 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5558 - 7646

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

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 6 RRCID -> 158669 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7306 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	216	3	N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	16	1	208	3	N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	28	1	199	3	N	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	14	1	199	3	N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	N	-0-					-0-
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	17	1	183	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FJ" WELL #: 3 RRCID -> 158674 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6480 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1402 RRCID -> 158677 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6482 - 7952

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON 32 WELL #: 3 RRCID -> 158983 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5524 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	N	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	16	1	196	3	N	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 11 RRCID -> 159188 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 5608 - 5940

08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	428	3	N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	38	1	394	3	N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	42	1	388	3	N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	56	1	404	3	N	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	51	1	443	3	N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	53	1	413	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 11 RRCID -> 159199 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5040 - 5136

08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	32	1	332	3	N	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	30	1	328	3	N	-0-					-0-
10	372	N	287	-0-	-85	-0-	22	1	265	3	N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	34	1	327	3	N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	43	1	313	3	N	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	35	1	321	3	N	-0-					-0-

WILSON 32 WELL #: 4 RRCID -> 159200 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5500 - 6378

08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	N	-0-	2	1			-0-
09	420	N	308	-0-	-112	-0-	25	1	283	3	N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	32	1	395	3	N	-0-					-0-
11	360	N	299	-0-	-61	-0-	22	1	277	3	N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	323	3	N	-0-					-0-
01	434	N	313	-0-	-121	-0-	24	1	289	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3403 RRCID -> 159204 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5524 - 6408

08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	3	N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	3	N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 7 RRCID -> 159206 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5540 - 6906

08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	4	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	4	1	169	3	Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	3	Y	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		169	-0-	169	169	4	1	165	3	Y	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 10 RRCID -> 159408 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 5540 - 6512

08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1366 RRCID -> 159411 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5182 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	32	1	364	3	N	-0-	2	1			-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	31	1	359	3	N	-0-					-0-
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	29	1	355	3	N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	363	3	N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	29	1	354	3	N	-0-					-0-
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	28	1	334	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 159472 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5440 - 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
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	43	1	495	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	41	1	467	3	N	-0-					-0-
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	38	1	461	3	N	-0-					-0-
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	36	1	447	3	N	1					1
							1	9									
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	37	1	460	3	N	-0-					1
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	38	1	455	3	N	-0-					1

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 12 RRCID -> 159673 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5204 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 4 RRCID -> 159676 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6534 - 7794

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

FAWCETT 131 WELL #: 2 RRCID -> 159677 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5892 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-					1
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	7	1	34	3	N	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-					1
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	49	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FIELDS 51 WELL #: 7 RRCID -> 159720 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5161 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 159722 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6674 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 11 RRCID -> 159726 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5548 - 6740

08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		49	-0-	49	49	1	1	48	3	Y	-0-					-0-

WILSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 159730 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5502 - 5956

08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	36	1	411	3	N	-0-					-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	31	1	350	3	N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	371	3	N	-0-					-0-
11	420	N	332	-0-	-88	-0-	25	1	307	3	N	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	304	3	N	-0-					-0-
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	29	1	344	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3103 RRCID -> 159731 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5718 - 5754

08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	31	1	327	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	30	1	304	3	Y	-0-					1
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	32	1	323	3	Y	-0-					1
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	29	1	318	3	Y	-0-					1
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	322	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		346	-0-	346	346	29	1	317	3	Y	-0-					1

GENINI WELL #: 3905 RRCID -> 159732 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5582 - 5616

08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	276	3	Y	-0-	1	1			1
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	26	1	265	3	Y	-0-					1
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	259	3	Y	-0-					1
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	21	1	233	3	Y	-0-					1
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	215	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	DLQ G-10		223	-0-	223	223	19	1	204	3	Y	-0-					1

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 12 RRCID -> 159901 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5097 - 5182

08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 34 WELL #: 10 RRCID -> 159947 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6292 - 7088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	3	Y	-0-					-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	129	-0-	129	129	10	1	119	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 407 RRCID -> 159968 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5578 - 5766

08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	49	1	558	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
09	570 N	558	-0-	-12	-0-	45	1	512	3	N	1					1
						1	9									
10	620 N	600	-0-	-20	-0-	45	1	555	3	N	-0-					1
11	600 N	573	-0-	-27	-0-	43	1	530	3	N	-0-					1
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	44	1	545	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	47	1	557	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1858 RRCID -> 160050 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8488 - 8496

08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	38	1	433	3	N	2	3	1			1
						2	9									
09	480 N	457	-0-	-23	-0-	37	1	420	3	N	-0-					1
10	465 N	421	-0-	-44	-0-	32	1	389	3	N	-0-					1
11	450 N	406	-0-	-44	-0-	30	1	376	3	N	-0-					1
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	36	1	447	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	36	1	424	3	N	1	1	1			1
						1	9									

SHURLEY 123 WELL #: 14 RRCID -> 160152 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5218 - 6350

08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	28	1	199	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	200	-0-	-40	-0-	26	1	174	3	Y	-0-					-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	20	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	19	1	173	3	Y	-0-					-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	197	-0-	197	197	24	1	173	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 13 RRCID -> 160266 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5110 - 6590

08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	20	-0-	20	20	1	1	19	3	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 7 RRCID -> 160305 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4914 - 6326

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 11 RRCID -> 160392 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7202 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 9802 RRCID -> 160910 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6857 - 7946

08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	3	N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	16	1	119	3	N	-0-					-0-
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	N	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	N	-0-					-0-
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 828SD RRCID -> 160992 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 7090 - 8246

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 8 RRCID -> 161208 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 5572 - 6950

08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		71	-0-	71	71	2	1	69	3	Y	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 14 RRCID -> 161209 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3590 - 3602

08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 11 RRCID -> 161412 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4948 - 5826

08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	3	Y	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		170	-0-	170	170	170	3			Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 7 RRCID -> 161427 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5150 - 5210

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 125A WELL #: 14 RRCID -> 161429 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5638 - 6434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270 N	270	-0-	-0-	-0-	33	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	33	1	220	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	224	-0-	-55	-0-	25	1	199	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	24	1	223	3	Y	-0-					-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	27	1	219	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	241	-0-	241	241	30	1	211	3	Y	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 15 RRCID -> 161669 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3500 - 3510

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 5 RRCID -> 161679 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6430 - 7500

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALBREATH 78 WELL #: 6 RRCID -> 161680 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5087 - 5522

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	13	-0-	13	14	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3906 RRCID -> 161685 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5562 - 7236

08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	Y	1					1
						1	9									
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	209	-0-	209	209	18	1	191	3	Y	-0-	1	1			-0-

WARD 127 WELL #: 12 RRCID -> 161695 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6370 - 6526

08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 18 WELL #: 3 RRCID -> 161701 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 6325 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	Y	-0-					1
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					1
10	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			Y	-0-					1
11	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			Y	-0-					1
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		108	-0-	108	108	108	2			Y	-0-					1

MAYFIELD 45 WELL #: 5 RRCID -> 161711 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6190 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		41	-0-	41	41	3	1	38	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 12 RRCID -> 161939 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5582 - 6974

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

MAYER RANCH "W" 21 WELL #: 2 RRCID -> 161975 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6542 - 8026

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

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 4 RRCID -> 161976 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7638 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	50	1	1	2	N	9	8	1			7
							561	3	10	9							
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	43	1	1	2	N	6	9	1			4
							548	3	7	9							
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	74	1	531	3	N	6					10
							7	9									
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	38	1	537	3	N	10	12	1			8
							11	9									
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	40	1	561	3	N	4	5	1			7
							4	9									
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	51	1	547	3	N	7	8	1			6
							8	9									

SHURLEY 111 WELL #: 8 RRCID -> 161993 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 5510 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	19	1	129	3	N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	10	1	132	3	N	-0-					-0-
10	155	N	70	-0-	-85	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	23	1	139	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 41 WELL #: 8 RRCID -> 161996 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5658 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	30	1	134	3	Y	-0-					1
09	180	N	133	-0-	-47	-0-	23	1	110	3	Y	-0-					1
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	Y	-0-					1
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	19	1	96	3	Y	-0-					1
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		103	-0-	103	103	20	1	83	3	Y	-0-					1

JONES 120 WELL #: 13 RRCID -> 162272 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 5120 - 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
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		48	-0-	48	48	6	1	42	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 168 WELL #: 12 RRCID -> 162276 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5752 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	30	1	321	3	Y	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	32	1	320	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	281	-0-	-60	-0-	26	1	255	3	Y	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	41	1	338	3	Y	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	42	1	334	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		360	-0-	360	360	37	1	323	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 3 RRCID -> 162286 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6536 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	19	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	18	1	196	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	15	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	20	1	187	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		200	-0-	200	200	18	1	182	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 15 RRCID -> 162287 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5264 - 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
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	11	1	471	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	13	1	539	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	11	1	499	3	Y	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	15	1	572	3	Y	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	15	1	571	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		583	-0-	583	583	15	1	568	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 16 RRCID -> 162291 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5431 - 6530

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 36 WELL #: 9 RRCID -> 162295 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5330 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	5	1	226	3	Y	7	8	1			6
							8	9									
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	6	1	233	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	5	1	221	3	Y	8					15
							9	9									
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	6	1	225	3	Y	5	5	1			15
							6	9									
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	6	1	225	3	Y	8	10	1			13
							9	9									
01	DLQ G-10		236	-0-	236	236	6	1	227	3	Y	3					16
							3	9									

SHURLEY 36 WELL #: 10 RRCID -> 162298 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5366 - 6610

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 10 RRCID -> 162299 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5496 - 6538

08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	269	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	27	1	266	3	Y	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	77	1	762	3	Y	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	31	1	260	3	Y	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	34	1	271	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		309	-0-	309	309	32	1	277	3	Y	-0-					-0-

WILSON 32 WELL #: 6 RRCID -> 162300 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5390 - 5570

08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	212	3	N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	N	-0-					-0-
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	15	1	186	3	N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	15	1	188	3	N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	N	-0-					-0-

SAWYER 168 WELL #: 11 RRCID -> 162339 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5686 - 5688

08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	19	1	187	3	Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	25	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	26	1	211	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		236	-0-	236	236	24	1	212	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1772 RRCID -> 162341 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5330 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	49	1	562	3	N	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	48	1	546	3	N	1					1
							1	9									
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	45	1	545	3	N	-0-					1
11	600	N	562	-0-	-38	-0-	42	1	520	3	N	-0-					1
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	43	1	528	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	589	N	585	-0-	-4	-0-	45	1	539	3	N	1	1	1			1
							1	9									

GENINI WELL #: 3907 RRCID -> 162342 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5406 - 5612

08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	31	1	327	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	32	1	323	3	Y	-0-					1
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	32	1	325	3	Y	-0-					1
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	28	1	306	3	Y	1					2
							1	9									
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	30	1	328	3	Y	-0-	1	1			1
01	DLQ G-10		310	-0-	310	310	26	1	283	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

GENINI WELL #: 3104 RRCID -> 162345 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5548 - 5578

08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		96	-0-	96	96	8	1	88	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1532 RRCID -> 162348 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5466 - 6330

08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	37	1	427	3	N	-0-	2	1			-0-
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	41	1	465	3	N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	33	1	409	3	N	-0-					-0-
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	32	1	393	3	N	1					1
							1	9									
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	415	3	N	-0-	1	1			-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	34	1	407	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 15 RRCID -> 162356 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 5272 - 6274

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 18 RRCID -> 162359 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3576 - 3856

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 74 RRCID -> 162370 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5808 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

ESPY 40 WELL #: 8 RRCID -> 162467 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5674 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	99	1	440	3	Y	-0-					1
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	95	1	468	3	Y	-0-					1
10	558	N	489	-0-	-69	-0-	59	1	428	3	Y	2					3
							2	9									
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	90	1	452	3	Y	-0-					3
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	107	1	492	3	Y	14					17
							15	9									
01	DLQ G-10		609	-0-	609	609	117	1	492	3	Y	-0-	1	1			16

ESPY 56 WELL #: 11 RRCID -> 162468 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5260 - 5644

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

PFLUGER 84 WELL #: 9 RRCID -> 162470 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5252 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	10	-0-	10	10	3	1	7	3	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1612 RRCID -> 162472 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5416 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	N	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	17	1	190	3	N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	16	1	193	3	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	3	N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	3	N	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	16	1	194	3	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 12 RRCID -> 162473 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5004 - 5552

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JONES 118 WELL #: 13 RRCID -> 162474 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5160 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		72	-0-	72	72	9	1	63	3	Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 14 RRCID -> 162475 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5376 - 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
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 63 RRCID -> 162497 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5132 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 9 RRCID -> 162520 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5188 - 5238

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

REED 116 WELL #: 16 RRCID -> 162547 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6038 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		88	-0-	88	88	88	3			Y	-0-					-0-

MEADOR "189" WELL #: 3 RRCID -> 162631 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6282 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		171	-0-	171	171	1	1	170	3	Y	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 13 RRCID -> 162654 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5530 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 162694 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6961 - 7259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	402 N	402	-0-	-0-	-0-	30	1	372	3	Y	-0-					-0-
09	420 N	379	-0-	-41	-0-	24	1	355	3	Y	-0-					-0-
10	465 N	410	-0-	-55	-0-	29	1	381	3	Y	-0-					-0-
11	390 N	312	-0-	-78	-0-	20	1	292	3	Y	-0-					-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	700	-0-	700	700	59	1	641	3	Y	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 11 RRCID -> 162734 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3971 - 4030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	135	1	595	3	N	-0-					10
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	124	1	593	3	N	-0-					10
10	651 N	435	-0-	-216	-0-	56	1	379	3	N	-0-					10
11	720 N	716	-0-	-4	-0-	84	1	632	3	N	-0-					10
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	66	1	658	3	N	-0-					10
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	93	1	572	3	N	-0-					10

WARD 114 WELL #: 12 RRCID -> 162739 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5570 - 6680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150 N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	N	-0-					-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	N	-0-					-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	15	1	137	3	N	-0-					-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	N	-0-					-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	155	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 9 RRCID -> 162757 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 5614 - 6078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	27	-0-	27	27	1	1	26	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 14 RRCID -> 162760 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5892 - 6618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152 N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	157	3	Y	-0-					-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	163	3	Y	-0-					-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	160	3	Y	-0-					-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	160	-0-	160	160	4	1	156	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 5 RRCID -> 162836 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 2930 - 3698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	492 N	492	-0-	-0-	-0-	98	1	394	3	Y	-0-					-0-
09	450 N	423	-0-	-27	-0-	96	1	327	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	453	-0-	-43	-0-	122	1	331	3	Y	-0-					-0-
11	480 N	424	-0-	-56	-0-	49	1	375	3	Y	-0-					-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	48	1	338	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	435	-0-	435	435	35	1	400	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 16 RRCID -> 162839 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5102 - 6414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	216 N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	209	-0-	-31	-0-	5	1	204	3	Y	-0-					-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	203	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	4	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	285	-0-	285	285	7	1	278	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 147 WELL #: 13 RRCID -> 162943 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5713 - 7038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 15 RRCID -> 162944 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5090 - 6340

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	109	-0-	109	109	13	1	96	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 14 RRCID -> 163019 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5492 - 6036

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S, JR "F" WELL #: 4 RRCID -> 163385 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6564 - 7710

08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	40	1	221	3	N	-0-					-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	34	1	219	3	N	-0-					-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	28	1	219	3	N	-0-					-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	3	N	-0-					-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	3	N	-0-					-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	23	1	223	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1856 RRCID -> 163396 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5520 - 7731

08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	34	1	387	3	N	-0-					-0-
09	420 N	419	-0-	-1	-0-	34	1	385	3	N	-0-					-0-
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	32	1	390	3	N	-0-					-0-
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	30	1	375	3	N	-0-					-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	387	3	N	-0-					-0-
01	434 N	410	-0-	-24	-0-	32	1	378	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 408 RRCID -> 163457 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5420 - 5620

08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	270	3	N	-0-					-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	258	3	N	-0-					-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	N	-0-					-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	3	N	-0-					-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	N	-0-					-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 409 RRCID -> 163459 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5698 - 5782

08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
09	90 N	42	-0-	-48	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
10	93 N	42	-0-	-51	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	N	-0-					-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON, DUKE WELL #: 1368 RRCID -> 163460 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5188 - 5390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	24	1	278	3	N	-0-	1	1			-0-
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	24	1	270	3	N	-0-					-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	23	1	277	3	N	-0-					-0-
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	22	1	267	3	N	-0-					-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	3	N	-0-					-0-
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	22	1	267	3	N	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 17 RRCID -> 163567 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 2728 - 2765

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1773 RRCID -> 163593 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5180 - 5374

08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	319	3	N	-0-					-0-
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	26	1	295	3	N	-0-					-0-
10	372 N	322	-0-	-50	-0-	24	1	298	3	N	-0-					-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	24	1	298	3	N	-0-					-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	324	3	N	-0-					-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	314	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3107 RRCID -> 163596 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5376 - 5638

08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	Y	-0-					-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	116	-0-	-64	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	167	-0-	167	167	14	1	153	3	Y	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 1 RRCID -> 163634 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8825 - 8916

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1859 RRCID -> 163900 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 8691

08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	37	1	423	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	36	1	413	3	N	1					1
						1	9									
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	34	1	414	3	N	-0-					1
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	33	1	402	3	N	-0-					1
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	33	1	413	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	35	1	421	3	N	1	1	1			1
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON 32 WELL #: 7 RRCID -> 163925 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5376 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	35	1	398	3	N	-0-					-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	33	1	381	3	N	-0-					-0-
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	32	1	389	3	N	-0-					-0-
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	30	1	372	3	N	1					1
							1	9									
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	383	3	N	-0-	1	1			-0-
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	33	1	389	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3205 RRCID -> 163930 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5338 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	32	1	363	3	N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	32	1	363	3	N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	30	1	370	3	N	-0-					-0-
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	28	1	344	3	N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	3	N	-0-					-0-
01	403	N	372	-0-	-31	-0-	29	1	343	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 12 RRCID -> 163998 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5142 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	22	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	44	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	38	1	103	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		151	-0-	151	151	35	1	116	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 10 RRCID -> 163999 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5204 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	33	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	13	-0-	-557	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	42	-0-	-609	-0-	8	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	5	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10	-0-	10	10	2	1	8	3	Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 15 RRCID -> 164000 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5038 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24	X	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		191	-0-	191	191	24	1	167	3	Y	-0-					-0-

MAYER 49 WELL #: 3 RRCID -> 164065 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6252 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		93	-0-	93	93	8	1	85	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON 32 WELL #: 8 RRCID -> 164211 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5548 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	3	N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	3	N	-0-					-0-
10	341	N	263	-0-	-78	-0-	20	1	243	3	N	-0-					-0-
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	17	1	207	3	N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	N	-0-					-0-
01	248	N	181	-0-	-67	-0-	14	1	167	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3908 RRCID -> 164213 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5560 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	223	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	20	1	200	3	Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	18	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		186	-0-	186	186	16	1	170	3	Y	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 103 RRCID -> 164566 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7457 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	3	N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 11 RRCID -> 164570 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4656 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	36	-0-	-57	-0-	7	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	17	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	18	1	50	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		71	-0-	71	71	16	1	55	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3106 RRCID -> 164583 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5341 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		146	-0-	146	146	12	1	134	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "N" WELL #: 7 RRCID -> 164592 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7613 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 7 RRCID -> 164703 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 104 WELL #: 10 RRCID -> 164704 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5170 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	216	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	179	-0-	-181	-0-	16	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	55	-0-	-100	-0-	10	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	100	-0-	-140	-0-	27	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	29	1	79	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		118	-0-	118	118	27	1	91	3	Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 13 RRCID -> 164705 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4901 - 5226

08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 12 RRCID -> 164935 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6884 - 6946

08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	N	-0-					-0-
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	11	1	137	3	N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	3	N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 8 RRCID -> 164938 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5334

08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	151	3	N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	24	1	144	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 8 RRCID -> 164940 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5582 - 6010

08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	Y	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	2	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		126	-0-	126	126	3	1	123	3	Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 14 RRCID -> 165125 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6236 - 6270

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 15 RRCID -> 165126 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4972 - 6036

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 36 WELL #: 11 RRCID -> 165129 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	140	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	3	1	151	3	Y	5					10
							6	9									
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	145	3	Y	5	4	1			11
							6	9									
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	143	3	Y	7	8	1			10
							8	9									
01	DLQ G-10		160	-0-	160	160	4	1	152	3	Y	4					14
							4	9									

REED 100 WELL #: 15 RRCID -> 165163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 4880 - 6074

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-

PHILLIPS -7- WELL #: 1 RRCID -> 165462 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3174 - 3227

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0835S RRCID -> 165464 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5160 - 5224

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1071OS RRCID -> 165714 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5156 - 5228

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL" WELL #: 4 RRCID -> 165848 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6621 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	123	1	1104	3	N	16	16	8			-0-
							18	9									
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	135	1	1034	3	N	-0-					-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	108	1	1102	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	98	1	1094	3	N	-0-					-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	95	1	1041	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	96	1	955	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY "15" WELL #: 16 RRCID -> 166224 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 4209 PERF. 3216 - 3405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	6	-0-	6	6	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0836S RRCID -> 166240 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5150 - 5238

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

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 4 RRCID -> 166241 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6858 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	169	3	N	15	15	8			1
							17	9									
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	35	1	266	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	N	-0-	1	1			-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	17	1	184	3	N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	N	-0-					-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	19	1	184	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 16 RRCID -> 166245 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5306 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	30	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	30	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	26	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	29	1	264	3	Y	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	34	1	271	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	309	-0-	309	309	38	1	271	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 7 RRCID -> 166249 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6990 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 10 RRCID -> 166251 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6989 - 7200

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

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 166258 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5294

08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	N	-0-				1
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	N	-0-				1
10	279	N	21	-0-	-258	-0-	1	1	20	3	N	-0-				1
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	260	3	N	-0-				1
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	31	1	239	3	N	-0-				1
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	37	1	224	3	N	-0-				1

SHURLEY 99 WELL #: 7 RRCID -> 166259 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6902 - 7278

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 7 RRCID -> 166262 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5570 - 6270

08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	N	-0-				-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	N	-0-				-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-				-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	N	-0-				-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-				-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	11	1	64	3	N	-0-				-0-

SHURLEY 111 WELL #: 9 RRCID -> 166264 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6110 - 6366

08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	28	1	187	3	N	-0-				66
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	18	1	234	3	N	-0-				66
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	14	1	250	3	N	-0-				66
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	3	N	-0-				66
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	3	N	-0-				66
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	41	1	247	3	N	-0-				66

SHURLEY 111 WELL #: 11 RRCID -> 166268 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5472 - 6274

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 20 RRCID -> 166283 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3610 - 3630

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITWORTH, C. O. WELL #: 22 RRCID -> 166285 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 2964 - 2976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					1
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	4	1	19	3	N	-0-					1
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					1
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					1
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					1
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					1

WHITWORTH, C. O. WELL #: 24 RRCID -> 166287 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 3570 - 3590

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 166298 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 7816

08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	Y	-0-					-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	231	-0-	-79	-0-	15	1	216	3	Y	-0-					-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	Y	-0-					-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	300	-0-	300	300	25	1	275	3	Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 3 RRCID -> 166300 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6468 - 7210

08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	Y	-0-					-0-
09	390 N	228	-0-	-162	-0-	15	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	16	1	214	3	Y	-0-					-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	230	-0-	230	230	19	1	211	3	Y	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2103 RRCID -> 166689 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3398 - 3538

08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	339	1	1496	3	N	-0-					-0-
09	1770 N	1740	-0-	-30	-0-	301	1	1439	3	N	-0-					-0-
10	1767 N	1668	-0-	-99	-0-	215	1	1453	3	N	-0-					-0-
11	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	233	1	1743	3	N	-0-					-0-
12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	178	1	1784	3	N	-0-					-0-
01	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	294	1	1466	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 4604 RRCID -> 166691 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3414 - 3440

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 4 RRCID -> 166730 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6923 - 7054

08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 9 RRCID -> 166873 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5212 - 5294

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

JONES RANCH WELL #: 1821 RRCID -> 166874 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6158 - 6340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					1
09	300 N	126	-0-	-174	-0-	126	3			Y	-0-					1
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					1
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	3			Y	-0-					1
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	297	-0-	297	297	297	3			Y	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 3 RRCID -> 166875 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6816 - 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
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	35	1	396	3	N	-0-					-0-
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	30	1	384	3	N	-0-					-0-
10	434 N	428	-0-	-6	-0-	52	1	376	3	N	-0-					-0-
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	28	1	388	3	N	-0-					-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	394	3	N	-0-					-0-
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	36	1	381	3	N	-0-					-0-

MEADOR 178 WELL #: 6 RRCID -> 166877 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6162 - 6346

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

SHURLEY 99 WELL #: 8 RRCID -> 166878 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5274 - 6106

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

SHURLEY 110 WELL #: 8 RRCID -> 166882 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	N	-0-					-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	13	1	76	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 10 RRCID -> 166885 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6272 - 6406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184 N	184	-0-	-0-	-0-	24	1	160	3	N	-0-					-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	N	-0-					-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	27	1	162	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON 32 WELL #: 9 RRCID -> 167072 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5520 - 5600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	N	-0-					-0-
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	17	1	189	3	N	-0-					-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	16	1	197	3	N	-0-					-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	15	1	183	3	N	-0-					-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	N	-0-					-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 8 RRCID -> 167074 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5230 - 5310

08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	N	-0-					-0-
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	15	1	191	3	N	-0-					-0-
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	14	1	195	3	N	-0-					-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	N	-0-					-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	181	3	N	-0-					-0-
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	29	1	173	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 7 RRCID -> 167222 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4510 - 4542

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 2 RRCID -> 167224 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 6932 - 7150

08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	N	-0-					-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	13	1	97	3	N	-0-					-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3109 RRCID -> 167322 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5598 - 5654

08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	282	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	27	1	270	3	Y	-0-					1
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	28	1	278	3	Y	-0-					1
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	25	1	271	3	Y	-0-					1
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	26	1	283	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	289	-0-	289	289	25	1	264	3	Y	-0-					1

GENINI WELL #: 3910 RRCID -> 167323 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5394 - 5601

08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	350	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	32	1	318	3	Y	-0-					1
10	372 N	334	-0-	-38	-0-	30	1	304	3	Y	-0-					1
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	31	1	337	3	Y	1					2
						1	9									
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	35	1	379	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
01	DLQ G-10	357	-0-	357	357	30	1	327	3	Y	-0-	1	1			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3911 RRCID -> 167324 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5674 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	256	3	Y	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	256	3	Y	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	220	3	Y	1					1
							1	9									
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	20	1	217	3	Y	-0-					1
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		235	-0-	235	235	20	1	215	3	Y	-0-	1	1			-0-

JONES RANCH WELL #: 1872 RRCID -> 167325 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6324 - 6408

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 14 RRCID -> 167382 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5192 - 5278

08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	8	1	49	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 8 RRCID -> 167385 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5228

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 13 RRCID -> 167468 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6510 - 7158

08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 11 RRCID -> 167471 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5014 - 5254

08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	22	1	218	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	168	-0-	-80	-0-	31	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	69	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	63	1	170	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		183	-0-	183	183	42	1	141	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 147 WELL #: 15 RRCID -> 167474 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5428 - 6908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	32	-0-	32	32	1	1	31	3	Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 4 RRCID -> 167484 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6488 - 7798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	71	-0-	71	71	6	1	65	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 12 RRCID -> 167490 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5228 - 5296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	16	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	118	-0-	-68	-0-	22	1	96	3	Y	-0-					-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	54	1	145	3	Y	-0-					-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	50	1	137	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	183	-0-	183	183	42	1	141	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 10 RRCID -> 167492 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4800 - 5242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 13 RRCID -> 167495 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5218 - 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
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	17	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	37	1	99	3	Y	-0-					-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	33	1	89	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	125	-0-	125	125	29	1	96	3	Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 16 RRCID -> 167496 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5844 - 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 2 RRCID -> 167706 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8940 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 125 WELL #: 17 RRCID -> 167711 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5274 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	6	-0-	6	7	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	8	-0-	8	15	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 16 RRCID -> 167722 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5226 - 5298

08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	N	-0-					-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	N	-0-					-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	12	1	165	3	N	-0-					-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	N	-0-					-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	20	1	153	3	N	-0-					-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	24	1	145	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 13 RRCID -> 167723 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5038 - 6397

08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	44	1	315	3	Y	-0-					-0-
09	360 N	346	-0-	-14	-0-	45	1	301	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	36	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	36	1	330	3	Y	-0-					-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	43	1	347	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	375	-0-	375	375	46	1	329	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 16 RRCID -> 167726 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5352 - 6664

08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	Y	-0-					-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	126	-0-	126	126	3	1	123	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125A WELL #: 18 RRCID -> 167729 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5240 - 6304

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	672	-0-	672	675	83	1	589	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 13 RRCID -> 167730 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4894 - 5204

08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	8	1	47	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 11 RRCID -> 167734 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5229 - 5288

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 110 WELL #: 9 RRCID -> 167737 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6682 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	15	1	90	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2002 RRCID -> 167789 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3330 - 3414

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2104 RRCID -> 168039 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3370 - 3480

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2105 RRCID -> 168040 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3442

08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	65	1	286	3	N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	34	1	162	3	N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	29	1	197	3	N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	3	N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	29	1	143	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072A RRCID -> 168072 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5210 - 5288

08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1079S RRCID -> 168073 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5123 - 5176

08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		219	-0-	219	219	219	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8310S RRCID -> 168075 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5178 - 5252

08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	338	3	Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	32	1	324	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	213	-0-	-66	-0-	40	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	74	-0-	-286	-0-	20	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	142	1	386	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		277	-0-	277	277	64	1	213	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DUNBAR, NED WELL #: 23 RRCID -> 168136 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5233 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-			-0-

DUNBAR, NED WELL #: 24 RRCID -> 168137 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5147 - 5712

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNBAR, NED WELL #: 25 RRCID -> 168138 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4983 - 5648

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PFLUGER 104 WELL #: 13 RRCID -> 168141 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5248 - 5258

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PFLUGER 104 WELL #: 14 RRCID -> 168142 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5155 - 5205

08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	74	1	845	3	Y	-0-			-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	77	1	778	3	Y	-0-			-0-
10	682	N	478	-0-	-204	-0-	89	1	389	3	Y	-0-			-0-
11	900	N	680	-0-	-220	-0-	185	1	495	3	Y	-0-			-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	235	1	637	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		411	-0-	411	411	95	1	316	3	Y	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 168144 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5219 - 5305

08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-			-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 9 RRCID -> 168145 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5166 - 5497

08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	66	1	801	3	N	-0-			-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	65	1	842	3	N	-0-			-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	56	1	766	3	N	-0-			-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	75	1	854	3	N	-0-			-0-
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	113	1	874	3	N	-0-			-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	135	1	811	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 10 RRCID -> 168147 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5188 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	21	1	124	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 14 RRCID -> 168149 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5284

08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	20	1	153	3	N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	24	1	145	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 9 RRCID -> 168152 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5386 - 6052

08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	49	1	331	3	N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	N	-0-					-0-
10	372	N	299	-0-	-73	-0-	16	1	283	3	N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	393	3	N	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	3	N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	54	1	323	3	N	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 13 RRCID -> 168158 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5400 - 6286

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 9 RRCID -> 168163 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5118 - 5803

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 7 RRCID -> 168167 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 5476

08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	40	1	294	3	N	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	48	1	304	3	N	-0-					-0-
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	43	1	348	3	N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	52	1	414	3	N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	47	1	356	3	N	-0-					-0-
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	54	1	329	3	N	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 9 RRCID -> 168169 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4994 - 5004

08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
11	8	N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
01	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3909 RRCID -> 168390 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5934 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	197	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	19	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	199	3	Y	1					1
							1	9									
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	Y	-0-					1
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		212	-0-	212	212	18	1	194	3	Y	-0-					1

SIMMONS 73 WELL #: 5 RRCID -> 168606 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6340 - 6396

08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		19	-0-	19	19	2	1	17	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 9 RRCID -> 169166 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5332

08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	12	1	69	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 10 RRCID -> 169169 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 5312

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 11 RRCID -> 169170 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5202 - 5335

08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 3 RRCID -> 169171 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5223 - 5934

08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	3	N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	100	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 94 WELL #: 4 RRCID -> 169173 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5216 - 5940

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

SHURLEY 99 WELL #: 10 RRCID -> 169175 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5244 - 6084

08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	53	1	361	3	N	-0-					-0-
09	450 N	392	-0-	-58	-0-	29	1	363	3	N	-0-					-0-
10	434 N	345	-0-	-89	-0-	19	1	326	3	N	-0-					-0-
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	19	1	353	3	N	-0-					-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	3	N	-0-					-0-
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	48	1	287	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 11 RRCID -> 169181 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5218 - 5998

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 11 RRCID -> 169186 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5220

08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 12 RRCID -> 169188 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4870 - 5258

08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 2 RRCID -> 169216 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7031 - 7356

08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 26 RRCID -> 169362 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5252 - 5992

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 27 RRCID -> 169368 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5195 - 5975

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

MAYFIELD 34 WELL #: 9 RRCID -> 169469 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6338 - 7226

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 139S RRCID -> 169470 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5146 - 5220

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 838S RRCID -> 169471 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5158 - 5250

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1071A RRCID -> 169472 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5206 - 5292

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 10 RRCID -> 169716 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6296 - 7136

08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	36	1	244	3	Y	-0-					-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	219	3	Y	-0-					-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	224	-0-	-46	-0-	19	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	27	1	215	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	240	-0-	240	240	18	1	222	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 12 RRCID -> 169727 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4640 - 5239

08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	196	-0-	-52	-0-	37	1	159	3	Y	-0-					-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	80	1	214	3	Y	-0-					-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	68	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	272	-0-	272	272	63	1	209	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITWORTH, C. O. WELL #: 36 RRCID -> 169731 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2962 - 2986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	197	1	867	3	N	-0-					9
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	180	1	860	3	N	-0-					9
10	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	135	1	913	3	N	-0-					9
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	122	1	911	3	N	-0-					9
12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	95	1	953	3	N	-0-					9
01	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	145	1	893	3	N	-0-					9

PFLUGER 84 WELL #: 10 RRCID -> 170053 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5246 - 5310

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 16 RRCID -> 170057 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5120 - 5160

08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	N	-0-					-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	N	-0-					-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	N	-0-					-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	3	N	-0-					-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	118	3	N	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 7 RRCID -> 170489 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6440 - 6914

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 48 WELL #: 3 RRCID -> 170492 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6320 - 7204

08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	63	-0-	63	63	5	1	58	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 13 RRCID -> 170505 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5164 - 5234

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 15 RRCID -> 170506 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5180 - 5248

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MCMILLIAN, W. B. 14 WELL #: 15 RRCID -> 170522 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5140 - 5274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	3	N	-0-					-0-
10	124 N	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
11	120 N	53	-0-	-67	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	3	N	-0-					-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	16	1	94	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 9 RRCID -> 170525 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5216 - 5355

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 11 RRCID -> 170526 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5230 - 5351

08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-					2
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-					2
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-					2
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	N	-0-					2
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	N	-0-					2
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	16	1	94	3	N	-0-					2

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 8 RRCID -> 170671 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6410 - 6482

08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
11	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
01	15 N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 4 RRCID -> 170676 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6581 - 6864

08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 837S RRCID -> 170682 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5179 - 5241

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 839S RRCID -> 170683 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5334

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 105 WELL #: 14 RRCID -> 170822 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5228 - 5325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	Y	-0-					-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	162	-0-	-55	-0-	30	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	66	1	178	3	Y	-0-					-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	58	1	156	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	224	-0-	224	224	52	1	172	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 15 RRCID -> 170831 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5127 - 5271

08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	12	-0-	12	12	3	1	9	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 2 RRCID -> 170837 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7190 - 7210

08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	N	-0-					-0-
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	13	1	116	3	N	-0-					-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	10	1	89	3	N	-0-					-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	N	-0-					-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 3 RRCID -> 170838 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7234 - 7254

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93 N	18	-0-	-75	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	N	-0-					-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8311S RRCID -> 170956 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5159 - 5248

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Z" WELL #: 4 RRCID -> 170976 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6418 - 6846

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 29 RRCID -> 170992 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 5143 - 6020

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DUNBAR, NED WELL #: 30 RRCID -> 170993 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5138 - 5959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 31 RRCID -> 170994 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5092 - 6014

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 32 RRCID -> 170996 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5167 - 6039

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 34 RRCID -> 170998 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5063 - 6003

08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	69	1	451	3	N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 35 RRCID -> 170999 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5015 - 5983

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 37 RRCID -> 171000 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5197 - 6057

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 39 RRCID -> 171010 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5159 - 6049

08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 41 RRCID -> 171011 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWELL 23 WELL #: 3 RRCID -> 171065 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7388 - 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
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 33 RRCID -> 171068 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5179 - 6109

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

DUNBAR, NED WELL #: 40 RRCID -> 171150 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5161 - 6051

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

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 11 RRCID -> 171980 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5165 - 5290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 135S RRCID -> 172031 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5132 - 5198

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 16 RRCID -> 172070 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7088 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	264	3	N	4	4	1			3
							4	9									
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	19	1	246	3	N	3	4	1			2
							3	9									
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	53	1	383	3	N	3					5
							3	9									
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	50	1	704	3	N	6	7	1			4
							7	9									
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	N	-0-	2	1			2
01	341	N	267	-0-	-74	-0-	23	1	241	3	N	3	3	1			2
							3	9									

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 172177 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5190 - 5324

08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	13	1	76	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0137S RRCID -> 172294 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5248

08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1310S RRCID -> 172295 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5108 - 5182

08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		64	-0-	64	64	64	3			Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 10 RRCID -> 172338 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 5220 - 5308

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 15 RRCID -> 172366 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7067 - 7088

08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 36 RRCID -> 172483 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5136 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	X	9	-0-	-332	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 12 RRCID -> 172598 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5239 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	3	N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	3	N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	16	1	97	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 13 RRCID -> 172599 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	3	N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	21	1	127	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 2 RRCID -> 172606 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6970 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 172628 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6420 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
11	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

PFLUGER 86 WELL #: 6 RRCID -> 172790 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5166 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	91	-0-	-64	-0-	17	1	74	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	37	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	35	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		139	-0-	139	139	32	1	107	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 11 RRCID -> 172797 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 139 WELL #: 5 RRCID -> 172800 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6850 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					2
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					2
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					2
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					2
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					2
01	DLQ G-10		98	-0-	98	98	7	1	91	3	Y	-0-					2

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 14 RRCID -> 172857 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5226 - 5300

08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 11 RRCID -> 172920 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5200 - 5266

08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	15	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	23	1	99	3	Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	49	1	132	3	Y	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	44	1	120	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		170	-0-	170	170	39	1	131	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 4 RRCID -> 172921 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6520 - 6930

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 12 RRCID -> 172980 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 6156 - 7154

08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	71	1	485	3	Y	-0-					1
09	630	N	525	-0-	-105	-0-	49	1	476	3	Y	-0-					1
10	682	N	458	-0-	-224	-0-	38	1	420	3	Y	-0-					1
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	46	1	487	3	Y	-0-					1
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	59	1	467	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		505	-0-	505	505	38	1	467	3	Y	-0-					1

SAWYER 112 WELL #: 15 RRCID -> 173420 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6348 - 6500

08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		48	-0-	48	48	5	1	43	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 15 RRCID -> 173421 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5168 - 5200

08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	70	-0-	-54	-0-	13	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	33	1	89	3	Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	34	1	92	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		144	-0-	144	144	33	1	111	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 135 WELL #: 6 RRCID -> 173422 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6850 - 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
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	122	-0-	122	122	9	1	113	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 13 RRCID -> 173423 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5231 - 5254

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 5 RRCID -> 173424 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6984 - 7078

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 13 RRCID -> 173430 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5830 - 5900

08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	3	N	-0-					-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	N	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	3	N	-0-					-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	3	N	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 8 RRCID -> 173607 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5338 - 5770

08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	22	1	162	3	N	-0-					-0-
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	23	1	144	3	N	-0-					-0-
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	16	1	130	3	N	-0-					-0-
11	180 N	63	-0-	-117	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	35	1	267	3	N	-0-					-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	32	1	195	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 14 RRCID -> 173612 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5449 - 5804

08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	N	-0-					-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	16	1	102	3	N	-0-					-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	11	1	90	3	N	-0-					-0-
11	120 N	72	-0-	-48	-0-	8	1	64	3	N	-0-					-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	3	N	-0-					-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	16	1	96	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 19 RRCID -> 173750 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7212 - 7221

08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 7 RRCID -> 173799 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7250 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	Y	-0-					1
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					1
10	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					1
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					1

SHURLEY 111 WELL #: 13 RRCID -> 173894 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5338 - 5361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 14 RRCID -> 173929 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6062 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	21	1	145	3	N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	13	1	160	3	N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	23	1	138	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 8 RRCID -> 173983 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6819 - 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
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	228	3	Y	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	217	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	19	-0-	-198	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		462	-0-	462	462	35	1	427	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 12 RRCID -> 174065 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 5304

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

VANDERSTUCKEN 81 WELL #: 4 RRCID -> 174069 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5220 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	22	1	219	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	39	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	82	1	219	3	Y	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	83	1	225	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		320	-0-	320	320	74	1	246	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 12 RRCID -> 174084 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4821 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	19	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	20	1	54	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		109	-0-	109	109	25	1	84	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 84 WELL #: 15 RRCID -> 174086 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5194 - 5249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	7	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	18	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	17	1	46	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	26	-0-	26	26	6	1	20	3	Y	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 8 RRCID -> 174190 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 6856 - 7274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	675 N	675	-0-	-0-	-0-	104	1	557	3	Y	13					14
						14	9									
09	630 N	517	-0-	-113	-0-	66	1	451	3	Y	-0-					14
10	558 N	494	-0-	-64	-0-	50	1	444	3	Y	-0-	13	1			1
11	660 N	602	-0-	-58	-0-	44	1	558	3	Y	-0-					1
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	52	1	686	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	505	-0-	505	505	38	1	467	3	Y	-0-	1	1			-0-

JONES RANCH WELL #: 302 RRCID -> 174191 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6392 - 6832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
10	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	272	-0-	272	272	272	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER 103 WELL #: 5 RRCID -> 174605 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4815 - 5302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	10 N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	8	-0-	8	8	2	1	6	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Q" WELL #: 4 RRCID -> 174625 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6922 - 7054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	244 N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	3	N	-0-					-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	204	3	N	-0-					-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	N	-0-					-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	20	1	217	3	N	-0-					-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	N	-0-					-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	22	1	221	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 15 RRCID -> 174717 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5428 - 5792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-					-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	7	1	42	3	N	-0-					-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 103 WELL #: 7 RRCID -> 174756 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4796 - 5292

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

FIELDS 21 WELL #: 7 RRCID -> 174838 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5322 - 5776

08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	27	1	200	3	N	1					12
						1	9									
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	30	1	189	3	N	1	9	1			4
						1	9									
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	18	1	150	3	N	-0-					4
11	210 N	170	-0-	-40	-0-	19	1	151	3	N	-0-					4
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	24	1	185	3	N	-0-					4
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	32	1	193	3	N	-0-					4

MAYER 1 WELL #: 3 RRCID -> 175053 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6364 - 7292

08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	6	1	225	2	Y	-0-					-0-
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	220	-0-	220	220	220	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 808 RRCID -> 175070 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6446 - 6586

08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 175071 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6404 - 7268

08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	5	2	N	-0-					-0-
						555	3									
09	570 N	562	-0-	-8	-0-	26	1	7	2	N	-0-					-0-
						529	3									
10	589 N	571	-0-	-18	-0-	26	1	545	3	N	-0-					-0-
11	570 N	555	-0-	-15	-0-	25	1	530	3	N	-0-					-0-
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	542	3	N	-0-					-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	27	1	538	3	N	-0-					-0-

FIELDS 56 WELL #: 5 RRCID -> 175195 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5451 - 5562

08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 15 WELL #: 7 RRCID -> 175204 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 6660

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

SHURLEY 98 WELL #: 15 RRCID -> 175205 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 6213

08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 6 RRCID -> 175411 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6873 - 7799

08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	66	-0-	66	66	5	1	61	3	Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 45 RRCID -> 175479 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5107 - 5940

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 46 RRCID -> 175480 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5674 - 5970

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 4603 RRCID -> 175535 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 3470 - 3520

08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	44	1	192	3	N	-0-					-0-
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	28	1	135	3	N	-0-					-0-
10	186 N	102	-0-	-84	-0-	13	1	89	3	N	-0-					-0-
11	180 N	118	-0-	-62	-0-	14	1	104	3	N	-0-					-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	13	1	65	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 833X RRCID -> 175792 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4868 - 5134

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 8302X RRCID -> 175793 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4656 - 5164

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

CANYON RANCH WELL #: 8312S RRCID -> 175804 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4738 - 5208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	46	-0-	-78	-0-	9	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	4	-0-	-116	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	40	-0-	40	40	9	1	31	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1073A RRCID -> 175810 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4662 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1311S RRCID -> 175811 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4830 - 5180

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

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 6 RRCID -> 175816 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5352 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184 N	184	-0-	-0-	-0-	34	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	570 N	89	-0-	-481	-0-	15	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	71	-0-	-425	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	57	-0-	-123	-0-	9	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	18	-0-	18	18	3	1	15	3	Y	-0-					-0-

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 7 RRCID -> 175819 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5366 - 5754

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

BLOODWORTH 139 WELL #: 7 RRCID -> 175822 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6755 - 7244

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 20 WELL #: 11 RRCID -> 175824 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5420 - 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
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	226	3	N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	35	1	217	3	N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	27	1	219	3	N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	29	1	231	3	N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	3	N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	36	1	216	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 3 RRCID -> 175827 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6490 - 7847

08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 4 RRCID -> 175829 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6284 - 8154

08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	10	1	373	2	Y	-0-					1
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					1
10	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			Y	-0-					1
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			Y	-0-					1
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		353	-0-	353	353	353	2			Y	-0-					1

MAYER 1 WELL #: 4 RRCID -> 175831 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6478 - 8226

08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	14	1	484	2	Y	-0-					1
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			Y	-0-					1
10	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			Y	-0-					1
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2			Y	-0-					1
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		472	-0-	472	472	472	2			Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 23 RRCID -> 175832 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6805 - 7710

08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					2
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					2
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					2
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					2
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	Y	-0-					2
01	DLQ G-10		144	-0-	144	144	13	1	131	3	Y	-0-					2

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 22 RRCID -> 175838 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6466 - 7771

08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		104	-0-	104	104	10	1	94	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 34 WELL #: 3R RRCID -> 175852 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6404 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					4
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					4
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	1					5
							1	9									
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	DLQ G-10		50	-0-	50	50	4	1	46	3	Y	-0-					5

RICHARDSON 139 WELL #: 7 RRCID -> 175855 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6714 - 7280

08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	3	Y	-0-					4
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	Y	-0-					4
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	3	Y	-0-					4
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	-0-					4
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	3	Y	-0-					4
01	DLQ G-10		234	-0-	234	234	18	1	216	3	Y	-0-					4

RICHARDSON 4 WELL #: 6 RRCID -> 175860 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6316 - 8164

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

RICHARDSON 4 WELL #: 7 RRCID -> 175867 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6831 - 8066

08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	104	1	924	3	Y	4					14
							4	9									
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	83	1	917	3	Y	-0-					14
10	1178	N	962	-0-	-216	-0-	80	1	882	3	Y	-0-	13	1			1
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	73	1	921	3	Y	-0-					1
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	75	1	994	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		971	-0-	971	971	73	1	898	3	Y	-0-	1	1			-0-

MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 175943 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6876 - 8228

08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		22	-0-	22	22	2	1	20	3	Y	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 6 RRCID -> 175944 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6920 - 7880

08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	18	1	257	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	17	1	250	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	20	1	256	3	Y	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		331	-0-	331	331	28	1	303	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 1028 WELL #: 1 RRCID -> 175948 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6374 - 7224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	334 N	334	-0-	-0-	-0-	9	1	325	2	Y	-0-					-0-
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	322	-0-	322	322	322	2			Y	-0-					-0-

MAYER 10 WELL #: 3 RRCID -> 176052 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 6610 - 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
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	219	2	Y	-0-					-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	285	-0-	285	285	285	2			Y	-0-					-0-

MAYER 9 WELL #: 2 RRCID -> 176068 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6326 - 7136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360 N	360	-0-	-0-	-0-	10	1	350	2	Y	-0-					-0-
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	379	-0-	379	379	379	2			Y	-0-					-0-

ESPY 41 WELL #: 9 RRCID -> 176178 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5608 - 5782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	748 N	748	-0-	-0-	-0-	137	1	611	3	Y	-0-					2
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	132	1	650	3	Y	-0-					2
10	775 N	742	-0-	-33	-0-	90	1	651	3	Y	1					3
						1	9									
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	130	1	653	3	Y	1					4
						1	9									
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	150	1	694	3	Y	44					48
						48	9									
01	DLQ G-10	876	-0-	876	876	168	1	708	3	Y	-0-	1	1			47

ESPY 41 WELL #: 10 RRCID -> 176181 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5607 - 5706

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

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 8 RRCID -> 176185 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5494 - 5823

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 56 WELL #: 12 RRCID -> 176196 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5522 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	54	-0-	-66	-0-	9	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15	-0-	15	15	3	1	12	3	Y	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 13 RRCID -> 176197 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5346 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10	-0-	10	10	2	1	8	3	Y	-0-					-0-

ESPY 57 WELL #: 11 RRCID -> 176211 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		22	-0-	22	22	4	1	18	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 79 WELL #: 4 RRCID -> 176212 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4818 - 5860

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

JONES RANCH WELL #: 1873 RRCID -> 176215 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6416 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 17 WELL #: 3 RRCID -> 176216 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6380 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	21	1	736	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					1
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					1
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					1
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		618	-0-	618	618	618	2			Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 19 WELL #: 4 RRCID -> 176217 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 6780 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	5	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		166	-0-	166	166	166	2			Y	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 7 RRCID -> 176235 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 6144 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	81	1	435	3	Y	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	83	1	564	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	52	1	469	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	482	-0-	-28	-0-	36	1	446	3	Y	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		426	-0-	426	426	32	1	394	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 12 RRCID -> 176303 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6338 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 13 RRCID -> 176304 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6364 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 14 RRCID -> 176305 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 6356 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 15 RRCID -> 176306 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6954 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	663	3	N	-0-					-0-
09	780	N	738	-0-	-42	-0-	34	1	704	3	N	-0-					-0-
10	744	N	692	-0-	-52	-0-	32	1	660	3	N	-0-					-0-
11	660	N	444	-0-	-216	-0-	20	1	424	3	N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 16 RRCID -> 176308 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6379 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER WELL #: 17 RRCID -> 176309 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 6308 - 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
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 18 RRCID -> 176310 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6586 - 7414

08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 19 RRCID -> 176311 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6613 - 7452

08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	482	3	N	-0-					-0-
09	510 N	494	-0-	-16	-0-	23	1	471	3	N	-0-					-0-
10	527 N	499	-0-	-28	-0-	23	1	476	3	N	-0-					-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	3	N	-0-					-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	466	3	N	-0-					-0-
01	496 N	451	-0-	-45	-0-	22	1	429	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 20 RRCID -> 176312 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6644 - 6670

08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	3	N	-0-					-0-
09	510 N	502	-0-	-8	-0-	23	1	479	3	N	-0-					-0-
10	527 N	517	-0-	-10	-0-	24	1	493	3	N	-0-					-0-
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	22	1	479	3	N	-0-					-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	3	N	-0-					-0-
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	25	1	488	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 14 RRCID -> 176635 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5232 - 5296

08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	146	-0-	-94	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	194	-0-	-85	-0-	36	1	158	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	49	1	132	3	Y	-0-					-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	54	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	408	-0-	408	408	94	1	314	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 16 RRCID -> 176638 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5304

08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	N	-0-					8
09	330 N	226	-0-	-104	-0-	16	1	210	3	N	-0-					8
10	372 N	251	-0-	-121	-0-	17	1	234	3	N	-0-					8
11	240 N	181	-0-	-59	-0-	15	1	166	3	N	-0-					8
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	29	1	228	3	N	-0-					8
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	43	1	258	3	N	-0-					8

FIELDS 58 WELL #: 4 RRCID -> 176639 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5190 - 5268

08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	41	1	254	3	N	-0-					-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	46	1	253	3	N	-0-					-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	34	1	237	3	N	-0-					-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	51	1	305	3	N	-0-					-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	55	1	353	3	N	-0-					-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	44	1	308	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FIELDS 58 WELL #: 6 RRCID -> 176640 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5442 - 5482

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

RICHARDSON 138 WELL #: 13 RRCID -> 176641 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6670 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	31	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	304	-0-	-146	-0-	25	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	24	1	263	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	20	1	248	3	Y	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		46	-0-	46	46	3	1	43	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 103 WELL #: 6 RRCID -> 176644 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5276

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

RICHARDSON 139 WELL #: 8 RRCID -> 176664 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6138 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	3	Y	-0-					1
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	Y	-0-					1
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					1
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	Y	-0-					1
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		212	-0-	212	212	16	1	196	3	Y	-0-					1

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1302 RRCID -> 176795 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3538 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	394	-0-	394	1551	394	2			N	-0-					-0-
09	1600	N	375	-0-	-1225	326	375	2			N	-0-					-0-
10	607	N	281	-0-	-326	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 15 RRCID -> 176798 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5108 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	6	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	32	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	37	1	100	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		140	-0-	140	140	32	1	108	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 49 WELL #: 3 RRCID -> 176879 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5451 - 5562

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JENKINS, F. J. "B" WELL #: 903 RRCID -> 176880 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1740 - 1762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	353	-0-	353	1409	353	2			N	-0-					-0-
09	1600	N	370	-0-	-1230	179	370	2			N	-0-					-0-
10	480	N	301	-0-	-179	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-

MAYER 19 WELL #: 5 RRCID -> 176881 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 6336 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	281	2	Y	-0-					1
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					1
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					1
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					1
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		306	-0-	306	306	306	2			Y	-0-					1

MAYER 47 WELL #: 10 RRCID -> 176882 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6878 - 7154

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

SHURLEY 94 WELL #: 5 RRCID -> 176883 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5324 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 11 RRCID -> 176886 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5248 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
01	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 177015 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6350 - 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
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	6	2	N	-0-					-0-
							422	3									
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	20	1	10	2	N	-0-					-0-
							404	3									
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	20	1	415	3	N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	N	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	N	-0-					-0-
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	20	1	404	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 10 RRCID -> 177016 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6500 - 7316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588 N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	5	2	N	-0-					-0-
						556	3									
09	600 N	573	-0-	-27	-0-	26	1	8	2	N	-0-					-0-
						539	3									
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	27	1	549	3	N	-0-					-0-
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	25	1	529	3	N	-0-					-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	27	1	548	3	N	-0-					-0-
01	589 N	566	-0-	-23	-0-	27	1	539	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 177075 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7150 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	1					5
						1	9									
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	10	1	202	3	N	1					6
						1	9									
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	9	1	192	3	N	4					10
						4	9									
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	9	1	189	3	N	2	6	1			6
						2	9									
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	4					10
						4	9									
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	10	1	200	3	N	3	6	1			7
						3	9									

WHITEHEAD WELL #: 602 RRCID -> 177131 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6902 - 6938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	40	1	494	3	Y	-0-					-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	380	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	219	-0-	-122	-0-	16	1	203	3	Y	-0-					-0-
11	330 N	92	-0-	-238	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	93	-0-	93	93	8	1	85	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8304X RRCID -> 177497 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5134 - 5154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
09	330 N	236	-0-	-94	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
10	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
11	330 N	281	-0-	-49	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	336	-0-	336	336	336	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1312S RRCID -> 177499 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4864 - 5222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	131	-0-	131	131	131	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1313S RRCID -> 177500 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4850 - 5224

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1314S RRCID -> 177502 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4894 - 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
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1315S RRCID -> 177505 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4884 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		83	-0-	83	83	83	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1316S RRCID -> 177506 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4840 - 5188

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

CANYON RANCH WELL #: 1074A RRCID -> 177509 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5178 - 5242

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

CANYON RANCH WELL #: 1075A RRCID -> 177510 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 16700 PERF. 5166 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	200	-0-	-130	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		240	-0-	240	240	240	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1076A RRCID -> 177511 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5176 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2R RRCID -> 177589 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6498 - 7248

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 4 WELL #: 5 RRCID -> 177593 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 6844 - 8004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	256 N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	230	3	Y	-0-					-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	Y	-0-					-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	3	Y	-0-					-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	296	-0-	296	296	22	1	274	3	Y	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "A" WELL #: 802 RRCID -> 177596 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1858 - 3309

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 177602 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6285 - 7088

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 9 RRCID -> 177606 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716

08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	70	1	482	3	Y	4					19
						4	9									
09	540 N	524	-0-	-16	-0-	49	1	475	3	Y	-0-					19
10	558 N	471	-0-	-87	-0-	39	1	432	3	Y	-0-	6	1			13
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	47	1	496	3	Y	-0-					13
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	60	1	476	3	Y	-0-					13
01	DLQ G-10	520	-0-	520	520	39	1	480	3	Y	1	1	1			13
						1	9									

MAYER WELL #: 21 RRCID -> 177615 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6424 - 7320

08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	N	-0-					-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	N	-0-					-0-
10	434 N	432	-0-	-2	-0-	20	1	412	3	N	-0-					-0-
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	19	1	397	3	N	-0-					-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	N	-0-					-0-
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	20	1	402	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 22 RRCID -> 177616 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6543 - 7404

08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	N	2					6
						2	9									
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	1					7
						1	9									
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	5					12
						6	9									
11	330 N	318	-0-	-12	-0-	14	1	297	3	N	6	8	1			10
						7	9									
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	3					13
						3	9									
01	341 N	251	-0-	-90	-0-	12	1	236	3	N	3	8	1			8
						3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 26 RRCID -> 177619 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8313S RRCID -> 177688 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5166 - 5224

08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	6	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	3	Y	-0-					-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	35	-0-	35	35	8	1	27	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8314S RRCID -> 177690 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4684 - 5246

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8315S RRCID -> 177694 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5154 - 5212

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8316S RRCID -> 177695 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5144 - 5202

08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	20	1	200	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	178	-0-	-39	-0-	33	1	145	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	95	-0-	-115	-0-	26	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	80	1	216	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	245	-0-	245	245	56	1	189	3	Y	-0-					-0-

MCMILLIAN, LEO H. "11" WELL #: 12 RRCID -> 177697 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5200 - 5270

08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	8	1	47	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 177801 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4738 - 5288

08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER WELL #: 25 RRCID -> 177806 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7100 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					4
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	9	1	190	3	N	-0-					4
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	9	1	188	3	N	-0-					4
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	3	N	-0-	2	1			2
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-					2
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	3	N	-0-	1	1			1

MAYER WELL #: 27 RRCID -> 177808 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6900 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	4	4	8			6
							4	9									
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	16	1	337	3	N	-0-					6
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	17	1	342	3	N	-0-					6
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	15	1	325	3	N	1	4	1			3
							1	9									
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-					3
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	17	1	345	3	N	-0-	2	1			1

MAYER WELL #: 28 RRCID -> 177811 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 6394 - 8015

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

MAYER WELL #: 30 RRCID -> 177814 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6418 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-

MAYER 9 WELL #: 3 RRCID -> 177818 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6364 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	16	1	574	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	581	-0-	581	581	581	2			Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 103 RRCID -> 177823 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6372 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	52	1	290	3	N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	44	1	283	3	N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	38	1	301	3	N	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	31	1	290	3	N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	3	N	-0-					-0-
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	30	1	288	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 1028 WELL #: A301 RRCID -> 177827 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6386 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	N	-0-					-0-
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	27	1	561	3	N	-0-					-0-
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	28	1	573	3	N	-0-					-0-
11	630	N	612	-0-	-18	-0-	27	1	585	3	N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	28	1	579	3	N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	3	N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 5 RRCID -> 177829 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6284 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	11	1	399	2	Y	-0-					1
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					1
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					1
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					1
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		420	-0-	420	420	420	2			Y	-0-					1

PFLUGER 103 WELL #: 11 RRCID -> 177836 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5143 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	24	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	203	-0-	-76	-0-	38	1	165	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	66	1	178	3	Y	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	65	1	176	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		217	-0-	217	217	50	1	167	3	Y	-0-					-0-

WHITTLE, M. WELL #: 702 RRCID -> 177838 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3621 - 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
08	0	W	623	-0-	623	2500	623	2			N	-0-					-0-
09	1600	N	621	-0-	-979	1521	621	2			N	-0-					-0-
10	1978	N	457	-0-	-1521	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

WHITTLE, M. WELL #: 703 RRCID -> 177839 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3653 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	48	-0-	48	188	48	3			N	-0-					-0-
09	235	N	47	-0-	-188	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1303 RRCID -> 177993 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 2896 - 2999

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

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1304 RRCID -> 177994 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3552 - 3602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	621	-0-	621	2449	621	2			N	-0-					-0-
09	1600	N	608	-0-	-992	1457	608	2			N	-0-					-0-
10	1915	N	458	-0-	-1457	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1305 RRCID -> 177995 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3612 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	452	-0-	452	1726	452	2			N	-0-					-0-
09	1600	N	789	-0-	-811	915	789	2			N	-0-					-0-
10	1389	N	474	-0-	-915	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
01	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 6 RRCID -> 178212 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6284 - 7118

08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	9	1	321	2	Y	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		321	-0-	321	321	321	2			Y	-0-					-0-

MAYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 178219 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 8034

08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	25	1	897	2	Y	3	3	8			30
							3	9									
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					30
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					30
11	900	N	890	-0-	-10	-0-	890	2			Y	-0-					30
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					30
01	DLQ G-10		902	-0-	902	902	902	2			Y	-0-					30

FIELDS 49 WELL #: 4 RRCID -> 178223 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5417 - 5478

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 50 WELL #: 3 RRCID -> 178226 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5334 - 5396

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 3 RRCID -> 178228 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 7674

08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	50	1	281	3	N	-0-					-0-
09	390	N	327	-0-	-63	-0-	44	1	283	3	N	-0-					-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	35	1	274	3	N	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	30	1	275	3	N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	28	1	280	3	N	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	29	1	273	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PFLUGER 103 WELL #: 10 RRCID -> 178231 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5122 - 5234

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

PFLUGER 104 WELL #: 16 RRCID -> 178235 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 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
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	7	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 10 RRCID -> 178330 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4702 - 5250

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

PFLUGER 105 WELL #: 16 RRCID -> 178333 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4711 - 5246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	6	1	15	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	18	-0-	18	18	4	1	14	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 17 RRCID -> 178334 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5119 - 5238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	10	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	27	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	30	1	81	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	104	-0-	104	104	24	1	80	3	Y	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 8 RRCID -> 178440 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7116 - 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
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	9	1	326	2	Y	-0-					-0-
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	337	-0-	337	337	337	2			Y	-0-					-0-

FIELDS 49 WELL #: 5 RRCID -> 178441 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5294 - 5364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113 N	113	-0-	-0-	-0-	16	1	97	3	N	-0-					-0-
09	150 N	89	-0-	-61	-0-	14	1	75	3	N	-0-					-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117	3	N	-0-					-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	23	1	138	3	N	-0-					-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	3	N	-0-					-0-
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	11	1	77	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 50 WELL #: 4 RRCID -> 178442 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5312 - 5613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	8	1	42	3	N	-0-			-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	7	1	41	3	N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	N	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	3	N	-0-			-0-

MAYER 15 WELL #: 11 RRCID -> 178443 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6476 - 8058

08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	28	-0-	28	28	2	1	26	3	Y	-0-			-0-

MAYER 15 WELL #: 14 RRCID -> 178444 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6414 - 7106

08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	Y	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	63	-0-	63	63	5	1	58	3	Y	-0-			-0-

MAYER 15 WELL #: 16 RRCID -> 178446 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7104 - 7206

08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	321	3	Y	2			4
						2	9							
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	21	1	303	3	Y	-0-			4
10	341 N	286	-0-	-55	-0-	18	1	268	3	Y	-0-			4
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	23	1	306	3	Y	-0-			4
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	Y	-0-			4
01	DLQ G-10	355	-0-	355	355	30	1	325	3	Y	-0-			4

MAYER 17 WELL #: 4 RRCID -> 178448 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6394 - 7112

08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	114	-0-	-66	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
10	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	175	-0-	175	175	175	2			Y	-0-			-0-

MAYER 36 WELL #: 12 RRCID -> 178454 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043

08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	-0-			-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	7	1	99	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	72	-0-	-52	-0-	5	1	67	3	Y	-0-			-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	-0-			-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	110	-0-	110	110	9	1	101	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC" WELL #: 2 RRCID -> 178457 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6460 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	1					5
							1	9									
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	10	1	198	3	N	2					7
							2	9									
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	10	1	204	3	N	3					10
							3	9									
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	9	1	194	3	N	4	7	1			7
							4	9									
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	2					9
							2	9									
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	10	1	196	3	N	3	6	1			6
							3	9									

PFLUGER 84 WELL #: 16 RRCID -> 178475 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5198 - 5272

08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	20	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	39	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	35	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		118	-0-	118	118	27	1	91	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 103 WELL #: 9 RRCID -> 178730 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4658 - 5206

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 13 RRCID -> 178731 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4644 - 5092

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 16 RRCID -> 178733 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5230

08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	5	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		20	-0-	20	20	5	1	15	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 78 WELL #: 8 RRCID -> 178741 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4944 - 5986

08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GALBREATH 79 WELL #: 5 RRCID -> 178742 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5805 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					24
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			8

FIELDS 58 WELL #: 7 RRCID -> 178743 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5250 - 5428

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

MAYER 38 WELL #: 5 RRCID -> 178744 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6326 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		48	-0-	48	48	4	1	44	3	Y	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 8 RRCID -> 178746 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6341 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH GG WELL #: 3102 RRCID -> 178845 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6374 - 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
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "FF" WELL #: 2 RRCID -> 178856 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 79 WELL #: 7 RRCID -> 178860 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5496 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GALBREATH 91 WELL #: 7 RRCID -> 178906 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 5956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	12	1	103	3	Y	-0-					-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	102	-0-	102	102	15	1	87	3	Y	-0-					-0-

MAYER 1028 WELL #: 2 RRCID -> 178930 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	387 N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-
09	390 N	374	-0-	-16	-0-	17	1	357	3	N	-0-					-0-
10	403 N	381	-0-	-22	-0-	18	1	363	3	N	-0-					-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	N	-0-					-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1403 RRCID -> 178934 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	346 N	346	-0-	-0-	-0-	53	1	293	3	N	-0-					1
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	46	1	293	3	N	-0-	1	1			-0-
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	35	1	281	3	N	-0-					-0-
11	330 N	286	-0-	-44	-0-	28	1	258	3	N	-0-					-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	243	3	N	-0-					-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	33	1	316	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 18 RRCID -> 178953 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 5174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	22	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	43	1	116	3	Y	-0-					-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	44	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	166	-0-	166	166	38	1	128	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 15 RRCID -> 178956 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	N	-0-					-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	N	-0-					-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 13 RRCID -> 178957 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6970 - 8027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	281 N	281	-0-	-0-	-0-	36	1	245	3	N	-0-					-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	3	N	-0-					-0-
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	22	1	242	3	N	-0-					-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	N	-0-					-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	32	1	253	3	N	-0-					-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 9 RRCID -> 178979 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5212 - 5284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	22	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	48	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	42	1	113	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	164	-0-	164	164	38	1	126	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 85 WELL #: 17 RRCID -> 178999 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5218 - 5292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	354 N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	3	Y	-0-					-0-
09	360 N	337	-0-	-23	-0-	30	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	257	-0-	-115	-0-	48	1	209	3	Y	-0-					-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	96	1	257	3	Y	-0-					-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	85	1	230	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	333	-0-	333	333	77	1	256	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 13 RRCID -> 179000 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5233 - 5350

08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	28	1	317	3	Y	-0-					-0-
09	390 N	347	-0-	-43	-0-	31	1	316	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	221	-0-	-213	-0-	41	1	180	3	Y	-0-					-0-
11	330 N	295	-0-	-35	-0-	80	1	215	3	Y	-0-					-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	88	1	238	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	359	-0-	359	359	83	1	276	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 14 RRCID -> 179009 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5236 - 5290

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	3	3	1	1	2	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 15 RRCID -> 179013 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5180 - 5252

08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	10	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	20	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	17	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	65	-0-	65	65	15	1	50	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 16 RRCID -> 179014 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5218 - 5337

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 12 RRCID -> 179021 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7002 - 7192

08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	105	-0-	105	105	8	1	97	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1402 RRCID -> 179022 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6368 - 7642

08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	40	1	364	3	N	-0-					-0-
09	390 N	382	-0-	-8	-0-	44	1	338	3	N	-0-					-0-
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	34	1	351	3	N	-0-					-0-
11	390 N	378	-0-	-12	-0-	31	1	347	3	N	-0-					-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	32	1	346	3	N	-0-					-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	347	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 98 WELL #: 16 RRCID -> 179026 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 5262 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 5 RRCID -> 179081 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7278 - 7554

08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	3	N	-0-					-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	3	N	-0-					-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	3	N	-0-					-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	307	3	N	-0-					-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	3	N	-0-					-0-
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	26	1	286	3	N	-0-					-0-

MCMILLIAN, W. B. 10 WELL #: 16 RRCID -> 179215 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5204 - 5441

08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	58	1	710	3	N	-0-					-0-
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	56	1	727	3	N	-0-					-0-
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	53	1	722	3	N	-0-					-0-
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	61	1	695	3	N	-0-					-0-
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	84	1	650	3	N	-0-					-0-
01	775 N	733	-0-	-42	-0-	105	1	628	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 6 RRCID -> 179217 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5208 - 6062

08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 12 RRCID -> 179229 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5410 - 6378

08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	3	N	-0-					-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	11	1	67	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "EEEE" WELL #: 2 RRCID -> 179275 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6498 - 6732

08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 1 RRCID -> 179336 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6322 - 8156

08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	2	Y	-0-					12
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2			Y	-0-					12
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					12
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					12
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					12
01	DLQ G-10	280	-0-	280	280	280	2			Y	-0-					12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3 WELL #: 2 RRCID -> 179339 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6534 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		235	-0-	235	235	235	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 809 RRCID -> 179345 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6410 - 7164

08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	15	1	290	3	N	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 6 RRCID -> 179471 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5038 - 5473

08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
01	8	N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 7 RRCID -> 179472 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4984 - 5276

08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	3	N	-0-					4
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	22	1	122	3	N	-0-					4
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	16	1	113	3	N	-0-					4
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	3	N	-0-					4
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	142	3	N	-0-					4
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	141	3	N	1					5
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 179474 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 6407 - 7678

08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	3	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	3	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-

FIELDS 23 WELL #: 5 RRCID -> 179500 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5014 - 5495

08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	58	1	354	3	N	-0-					8
09	330	N	256	-0-	-74	-0-	39	1	217	3	N	-0-					8
10	403	N	165	-0-	-238	-0-	20	1	145	3	N	-0-					8
11	390	N	244	-0-	-146	-0-	35	1	209	3	N	-0-					8
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	90	1	574	3	N	-0-					8
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	128	1	901	3	N	-0-					8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 23 WELL #: 6 RRCID -> 179502 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5047 - 5072

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

SHURLEY 99 WELL #: 15 RRCID -> 179506 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 6144

08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	26	1	178	3	N	-0-					3
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	15	1	188	3	N	-0-					3
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	N	-0-					3
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	N	-0-					3
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	-0-					3
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	32	1	190	3	N	-0-					3

SHURLEY 99 WELL #: 16 RRCID -> 179507 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5280 - 6218

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 58 WELL #: 10 RRCID -> 179513 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5546 - 5576

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 58 WELL #: 11 RRCID -> 179514 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5110 - 5120

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 7 RRCID -> 179625 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5320 - 6014

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 10 RRCID -> 179628 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5804 - 5831

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 111 WELL #: 12 RRCID -> 179629 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5328 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	60	1	410	3	N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	440	3	N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	3	N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	24	1	437	3	N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	3	N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	55	1	329	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 14 RRCID -> 179630 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5594 - 6490

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

SHURLEY 111 WELL #: 15 RRCID -> 179632 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "I" WELL #: 3 RRCID -> 179637 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7384 - 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
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	N	-0-					1
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	17	1	355	3	N	-0-					1
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	17	1	362	3	N	-0-					1
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	17	1	353	3	N	-0-					1
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	N	-0-					1
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	-0-					1

HUDSPETH "H" WELL #: 2 RRCID -> 179639 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7448 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	488	3	N	-0-					1
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	495	3	N	-0-					1
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	25	1	528	3	N	-0-					1
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	512	3	N	-0-					1
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	539	3	N	-0-					1
01	558	N	496	-0-	-62	-0-	24	1	472	3	N	-0-					1

HUDSPETH 52 WELL #: 2 RRCID -> 179640 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6815 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					1
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	3	N	-0-					1
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					1
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	1	1	8			1
							1	9									
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-					1
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	2	2	8			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 54 WELL #: 2 RRCID -> 179659 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7310 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	46	1	957	3	N	-0-					5
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	46	1	956	3	N	-0-					5
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	39	1	814	3	N	-0-					5
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	44	1	942	3	N	-0-					5
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	48	1	988	3	N	-0-					5
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	49	1	975	3	N	-0-					5

FIELDS 53 WELL #: 5 RRCID -> 179662 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5860 - 5930

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 5 RRCID -> 179664 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6593 - 8086

08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 31 RRCID -> 179668 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6358 - 8068

08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	36	1	735	3	N	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	34	1	713	3	N	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	36	1	746	3	N	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	34	1	724	3	N	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	36	1	728	3	N	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	39	1	769	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 32 RRCID -> 179681 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6972 - 8120

08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	N	-0-					-0-
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	26	1	541	3	N	-0-					-0-
10	589	N	581	-0-	-8	-0-	27	1	554	3	N	-0-					-0-
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	25	1	539	3	N	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	549	3	N	-0-					-0-
01	589	N	570	-0-	-19	-0-	27	1	543	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 33 RRCID -> 179683 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6420 - 8122

08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	N	-0-					-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	19	1	383	3	N	-0-					-0-
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	19	1	387	3	N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	N	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	380	3	N	-0-					-0-
01	403	N	367	-0-	-36	-0-	18	1	349	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 34 RRCID -> 179685 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7832 - 7923

08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 114 WELL #: 14 RRCID -> 179701 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6328 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 5 RRCID -> 179705 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7018 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 6 RRCID -> 179709 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6952 - 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
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 6 RRCID -> 179806 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 8 RRCID -> 179810 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	N	-0-					-0-
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	21	1	431	3	N	-0-					-0-
10	496	N	433	-0-	-63	-0-	20	1	413	3	N	-0-					-0-
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	18	1	379	3	N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	472	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 7 RRCID -> 179812 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6710 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 22 WELL #: 3 RRCID -> 179843 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4972 - 4982

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 95 WELL #: 7 RRCID -> 179930 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5818 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	61	1	415	3	N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	36	1	455	3	N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	3	N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	3	N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	3	N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	55	1	328	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 10 RRCID -> 179931 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4980 - 5262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-

KIRBY 183 WELL #: 3 RRCID -> 179933 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7186 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	46	1	489	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	45	1	464	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	520	-0-	-7	-0-	43	1	477	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	38	1	463	3	Y	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	49	1	470	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		524	-0-	524	524	48	1	476	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 8 RRCID -> 179934 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5113 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 6 RRCID -> 179936 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6646 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		58	-0-	58	58	5	1	53	3	Y	-0-					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 1 RRCID -> 179938 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7292 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-					4
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	N	-0-					4
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	N	-0-					4
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	3	N	-0-					4
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	N	-0-					4
01	465	N	424	-0-	-41	-0-	20	1	404	3	N	-0-					4

MAYER, MINNIE H. "V V V" WELL #: 1652 RRCID -> 180145 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6948 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRBY 184 WELL #: 4 RRCID -> 180158 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6316 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 7 RRCID -> 180159 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5107 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 9 RRCID -> 180161 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5168 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 308 RRCID -> 180162 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6414 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 28 WELL #: 3 RRCID -> 180169 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4966 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		52	-0-	52	52	5	1	47	3	Y	-0-					-0-

NIXON 177 WELL #: 5 RRCID -> 180170 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5990 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 180171 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5180 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	355	3	N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	29	1	370	3	N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	3	N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	32	1	363	3	N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	44	1	340	3	N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	54	1	322	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 180172 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5190 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	3	N	-0-					-0-
10	248	N	54	-0-	-194	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
11	180	N	19	-0-	-161	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-

NIXON 177 WELL #: 4 RRCID -> 180190 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6034 - 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
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	Y	-0-					6
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	Y	-0-					6
10	279	N	232	-0-	-47	-0-	15	1	217	3	Y	-0-					6
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	Y	-0-					6
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					6
01	DLQ G-10		245	-0-	245	245	1	1	244	3	Y	-0-					6

MAYER RANCH TTT WELL #: 1592 RRCID -> 180298 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6598 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 4 RRCID -> 180585 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6520 - 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
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	3	N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	38	1	352	3	N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-

MCMILLIAN, W. B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 180650 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5220 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	17	1	101	3	N	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 3 RRCID -> 180735 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498

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

JONES RANCH WELL #: 307 RRCID -> 180739 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6386 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		65	-0-	65	65	65	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 23 WELL #: 2 RRCID -> 180740 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6276 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	222 N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	2	Y	-0-					-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	250	-0-	250	250	250	2			Y	-0-					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 1 RRCID -> 180742 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5244 - 5254

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 5 RRCID -> 180744 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5222 - 5267

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLIAN, W. B. 14 WELL #: 17 RRCID -> 180978 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5158 - 5242

08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	N	-0-					-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	N	-0-					-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	N	-0-					-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	N	-0-					-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	3	N	-0-					-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	24	1	141	3	N	-0-					-0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 7 RRCID -> 180982 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 7335

08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	Y	25					101
						28	9									
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	59	3	Y	32					133
						35	9									
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	27	3	Y	10					143
						11	9									
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	50	3	Y	18					161
						20	9									
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	16	1	42	3	Y	15					176
						17	9									
01	DLQ G-10	69	-0-	69	69	7	1	34	3	Y	25	1	1			200
						28	9									

PFLUGER 84 WELL #: 17 RRCID -> 180983 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5372

08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	307	3	Y	-0-					-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	35	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	43	1	187	3	Y	-0-					-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	100	1	266	3	Y	-0-					-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	74	1	201	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	169	-0-	169	169	39	1	130	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 85 WELL #: 19 RRCID -> 180987 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4890 - 5184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	276 N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	24	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	243	-0-	-67	-0-	45	1	198	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	142	-0-	-128	-0-	39	1	103	3	Y	-0-					-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	38	1	104	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	160	-0-	160	160	37	1	123	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 180988 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6210 - 7044

08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 8 RRCID -> 181001 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5194 - 5830

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 9 RRCID -> 181048 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5890

08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	-0-					-0-
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 11 RRCID -> 181051 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5420 - 6118

08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 3 RRCID -> 181055 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4867 - 5188

08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
09	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
10	465 N	301	-0-	-164	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
11	420 N	353	-0-	-67	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	387	-0-	387	387	387	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 11 RRCID -> 181056 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4490 - 5187

08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
09	150 N	68	-0-	-82	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	188	-0-	188	188	188	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CUSENBARY 71 WELL #: 3 RRCID -> 181062 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5146 - 5208

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

CUSENBARY 71 WELL #: 5 RRCID -> 181064 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5132 - 5200

08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
09	390 N	327	-0-	-63	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
10	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	361	-0-	361	361	361	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 6 RRCID -> 181066 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5116 - 5184

08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	313	-0-	313	313	313	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 8 RRCID -> 181069 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4832 - 5212

08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	77	-0-	77	77	77	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 9 RRCID -> 181070 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4721 - 5234

08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
09	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
10	310 N	265	-0-	-45	-0-	263	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	253	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	237	-0-	237	237	237	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 14 RRCID -> 181071 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4770 - 5129

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1898 RRCID -> 181082 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7870 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	357	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	30	1	338	3	N	-0-					-0-
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	28	1	342	3	N	-0-					-0-
11	390	N	338	-0-	-52	-0-	25	1	312	3	N	1					1
							1	9									
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	3	N	-0-	1	1			-0-
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	28	1	329	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1881R RRCID -> 181084 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 5702 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	41	1	472	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	510	N	475	-0-	-35	-0-	38	1	436	3	N	1					1
							1	9									
10	620	N	577	-0-	-43	-0-	44	1	533	3	N	-0-					1
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	42	1	514	3	N	-0-					1
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	40	1	498	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	589	N	485	-0-	-104	-0-	38	1	446	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1878 RRCID -> 181096 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5686 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	38	1	428	3	N	-0-	3	1			-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	36	1	415	3	N	1					1
							1	9									
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	34	1	421	3	N	-0-					1
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	403	3	N	-0-					1
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	34	1	420	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	34	1	410	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1882R RRCID -> 181102 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5646 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	78	1	893	3	N	4	3	1			1
							4	9									
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	76	1	866	3	N	1					2
							1	9									
10	930	N	879	-0-	-51	-0-	66	1	812	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	67	1	831	3	N	3	1	1			4
							3	9									
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	66	1	822	3	N	1	2	1			3
							1	9									
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	77	1	921	3	N	2	2	1			3
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1864 RRCID -> 181103 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5422 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	67	1	765	3	N	3	2	1			1
							3	9									
09	810	N	782	-0-	-28	-0-	63	1	718	3	N	1					2
							1	9									
10	868	N	780	-0-	-88	-0-	59	1	720	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	810	N	737	-0-	-73	-0-	55	1	680	3	N	2	1	1			3
							2	9									
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	61	1	754	3	N	1	2	1			2
							1	9									
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	65	1	773	3	N	2	2	1			2
							2	9									

RICHARDSON 4 WELL #: 9 RRCID -> 181176 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088

08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	Y	-0-					6
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					6
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					6
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					6
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					6
01	DLQ G-10		128	-0-	128	128	10	1	118	3	Y	-0-					6

CUSENBARY 36 WELL #: 7 RRCID -> 181525 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4762 - 5177

08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		87	-0-	87	87	87	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 8 RRCID -> 181526 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5198

08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		260	-0-	260	260	260	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 10 RRCID -> 181527 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5174 - 5246

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 14 RRCID -> 181558 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5770 - 5990

08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	3	N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	21	1	124	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 98 WELL #: 13 RRCID -> 181559 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5196 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1733 RRCID -> 181560 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 8450 - 8612

08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	69	1	787	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	870	N	824	-0-	-46	-0-	66	1	757	3	N	1					1
							1	9									
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	63	1	774	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	840	N	794	-0-	-46	-0-	59	1	733	3	N	2	1	1			2
							2	9									
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	61	1	759	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	837	N	819	-0-	-18	-0-	63	1	755	3	N	1	1	1			2
							1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1887 RRCID -> 181562 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7880

08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	45	1	515	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	40	1	455	3	N	-0-					-0-
10	620	N	453	-0-	-167	-0-	34	1	418	3	N	1					1
							1	9									
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	41	1	503	3	N	-0-					1
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	42	1	526	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	46	1	550	3	N	1	1	1			1
							1	9									

HUDSPETH "H" WELL #: 3 RRCID -> 181563 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7438 - 7620

08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					1
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	6	1	119	3	N	-0-					1
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	4	1	90	3	N	-0-					1
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	5	1	113	3	N	-0-					1
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-					1
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					1

CUSENBARY 71 WELL #: 2 RRCID -> 181564 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4856 - 5212

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 4 RRCID -> 181565 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4885 - 5246

08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		35	-0-	35	35	35	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 18 WELL #: 7 RRCID -> 181759 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6851 - 7100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 16 RRCID -> 181760 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5584 - 6608

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 12 RRCID -> 181762 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5516 - 6500

08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "I" WELL #: 2 RRCID -> 181838 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7404 - 7482

08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					2
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	6	1	121	3	N	-0-					2
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	6	1	118	3	N	-0-					2
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	3	N	-0-					2
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					2
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	3	N	-0-					2

MCMILLIAN, LEO H. -11- WELL #: 17 RRCID -> 181843 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5237 - 5310

08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 2 RRCID -> 181844 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7172 - 7473

08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-					1
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	14	1	293	3	N	-0-					1
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	N	-0-					1
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	14	1	292	3	N	-0-					1
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-					1
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	15	1	294	3	N	-0-					1

CUSENBARY 71 WELL #: 13 RRCID -> 181852 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4777 - 5156

08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	61	-0-	-89	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 18 RRCID -> 181855 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5156 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-

BLOODWORTH 139 WELL #: 9 RRCID -> 182121 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6024 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOODWORTH 139 WELL #: 10 RRCID -> 182220 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7225 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	68	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	53	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	241	-0-	-100	-0-	66	1	175	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	47	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	61	1	157	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		131	-0-	131	131	22	1	109	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1734 RRCID -> 182224 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5880 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 10 RRCID -> 182226 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5176 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	174	1	1184	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	431	-0-	-709	-0-	31	1	400	3	N	-0-					-0-
10	465	N	247	-0-	-218	-0-	13	1	234	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	297	-0-	-843	-0-	15	1	282	3	N	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	39	1	234	3	N	-0-					-0-

MAYER 1028 WELL #: A302 RRCID -> 182233 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 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
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	N	2					7
							2	9									
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	16	1	334	3	N	2					9
							2	9									
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	17	1	344	3	N	6					15
							7	9									
11	360	N	324	-0-	-36	-0-	14	1	307	3	N	3	9	1			9
							3	9									
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	N	6					15
							7	9									
01	372	N	264	-0-	-108	-0-	12	1	248	3	N	4	9	1			10
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 4 WELL #: 8 RRCID -> 182237 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6230 - 8046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	284 N	284	-0-	-0-	-0-	29	1	255	3	Y	-0-					-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	22	1	244	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	251	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	264	-0-	264	264	20	1	244	3	Y	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 17 RRCID -> 182239 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5520 - 6690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	-0-					5
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	10	1	105	3	N	1					6
						1	9									
10	186 N	116	-0-	-70	-0-	11	1	105	3	N	-0-					6
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	16	1	118	3	N	-0-					6
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	3	N	-0-					6
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	3	N	-0-					6

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 294 RRCID -> 182241 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7093 - 7248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	71	-0-	-109	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	58	-0-	-97	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	87	-0-	87	87	9	1	78	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3202 RRCID -> 182243 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7158 - 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
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	29	1	289	3	Y	-0-					3
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	281	3	Y	2					5
						2	9									
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	31	1	280	3	Y	-0-					5
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	35	1	246	3	Y	1	3	1			3
						1	9									
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	209	3	Y	2					5
						2	9									
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	23	1	198	3	Y	1	3	1			3
						1	9									

MAYER WELL #: 35 RRCID -> 182528 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6700 - 6962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER WELL #: 23 RRCID -> 182529 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	31	1	649	3	N	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	3	N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	29	1	607	3	N	-0-					-0-
11	660	N	610	-0-	-50	-0-	27	1	583	3	N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	580	3	N	-0-					-0-
01	651	N	483	-0-	-168	-0-	23	1	457	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

MAYER WELL #: 24 RRCID -> 182532 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 29 RRCID -> 182535 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6434 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 36 RRCID -> 182538 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6740 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 38 RRCID -> 182542 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6464 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	1					6
							1	9									
09	360	N	190	-0-	-170	-0-	9	1	180	3	N	1					7
							1	9									
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	9	1	195	3	N	3					10
							3	9									
11	210	N	139	-0-	-71	-0-	6	1	131	3	N	2	6	1			6
							2	9									
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	2					8
							2	9									
01	217	N	124	-0-	-93	-0-	6	1	116	3	N	2	5	1			5
							2	9									

MAYER WELL #: 40 RRCID -> 182561 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6584 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	15	1	311	3	N	-0-					-0-
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	15	1	311	3	N	-0-					-0-
11	330	N	197	-0-	-133	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
01	341	N	15	-0-	-326	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER WELL #: 41 RRCID -> 182562 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7192 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 42 RRCID -> 182563 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6932 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					3
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					3
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					3
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-	2	1			1
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					1
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	1	1	1			1
							1	9									

MAYER WELL #: 39 RRCID -> 182566 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 9 RRCID -> 182652 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	75	3	N	-0-					1
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	15	1	193	3	N	-0-					1
10	279	N	109	-0-	-170	-0-	6	1	103	3	N	-0-					1
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	3	N	-0-					1
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-					1
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	41	1	246	3	N	-0-					1

SHURLEY 96 WELL #: 11 RRCID -> 182653 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5104 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	12	1	74	3	N	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 18 RRCID -> 182665 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	27	1	312	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	29	1	296	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	261	-0-	-80	-0-	49	1	212	3	Y	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	102	1	273	3	Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	92	1	250	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		347	-0-	347	347	80	1	267	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES 120 WELL #: 17 RRCID -> 182667 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5262 - 6122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	513 N	513	-0-	-0-	-0-	61	1	433	3	Y	17	15	1			12
						19	9									
09	480 N	470	-0-	-10	-0-	59	1	396	3	Y	14	8	1			18
						15	9									
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	42	1	335	3	Y	4					22
						4	9									
11	510 N	350	-0-	-160	-0-	34	1	307	3	Y	8	7	1			23
						9	9									
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	56	1	448	3	Y	12	15	1			20
						13	9									
01	DLQ G-10	499	-0-	499	499	61	1	432	3	Y	5					25
						6	9									

SAWYER 128 WELL #: 13 RRCID -> 182671 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5402 - 5546

08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	Y	-0-					-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	3	Y	-0-					-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	190	-0-	190	190	20	1	170	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 16 RRCID -> 182673 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5533 - 5664

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 282 RRCID -> 182675 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 8478

08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	37	1	367	3	Y	1	1	8			7
						1	9									
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	40	1	355	3	Y	1					8
						1	9									
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	41	1	364	3	Y	1					9
						1	9									
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	48	1	343	3	Y	1	6	1			4
						1	9									
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	35	1	364	3	Y	2					6
						2	9									
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	38	1	323	3	Y	3	5	1			4
						3	9									

DAVID 109 WELL #: 17 RRCID -> 182681 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5228 - 5366

08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	17	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	34	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	91	-0-	91	91	21	1	70	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 182684 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 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
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	72	1	718	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
09	750	N	745	-0-	-5	-0-	76	1	668	3	Y	1					23
							1	9									
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	80	1	716	3	Y	12					35
							13	9									
11	750	N	744	-0-	-6	-0-	92	1	652	3	Y	-0-	22	1			13
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	67	1	698	3	Y	1					14
							1	9									
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	80	1	682	3	Y	20	15	1			19
							22	9									

SAWYER 112 WELL #: 17 RRCID -> 182687 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5430 - 6348

08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		90	-0-	90	90	9	1	81	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 303 RRCID -> 182689 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6443 - 7614

08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	24	1	180	3	N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	189	3	N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 64 RRCID -> 182702 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5720 - 6088

08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 68 RRCID -> 182703 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5426 - 5990

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 18 RRCID -> 183092 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5228 - 5238

08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	13	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	29	1	78	3	Y	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	41	1	112	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		152	-0-	152	152	35	1	117	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 53 WELL #: 4 RRCID -> 183093 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5626 - 5920

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

SHURLEY 98 WELL #: 18 RRCID -> 183094 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5318 - 6298

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 7 RRCID -> 183096 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7246 - 8152

08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	2	Y	-0-					-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	193	-0-	193	193	193	2			Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 5 RRCID -> 183098 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7160 - 8528

08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	10	1	374	2	Y	-0-					-0-
09	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	380	-0-	380	380	380	2			Y	-0-					-0-

MCMILLIAN, LEO H. 108 WELL #: 17 RRCID -> 183101 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5208 - 5268

08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	7	1	42	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 17 RRCID -> 183104 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5362 - 6252

08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	39	1	267	3	N	-0-					-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	3	N	-0-					-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	N	-0-					-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	3	N	-0-					-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	3	N	-0-					-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	47	1	284	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 4 RRCID -> 183114 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7210 - 7510

08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	N	-0-					-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	13	1	165	3	N	-0-					-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	14	1	155	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 5 RRCID -> 183116 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7034 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	324	3	N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	312	3	N	-0-					-0-
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	24	1	314	3	N	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	20	1	301	3	N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	314	3	N	-0-					-0-
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	27	1	298	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1045S RRCID -> 183133 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5130 - 5171

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

CANYON RANCH WELL #: 1046S RRCID -> 183135 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5160 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 43 RRCID -> 183520 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6380 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 44 RRCID -> 183523 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6600 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 1 RRCID -> 183524 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7090 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	14	1	483	2	Y	-0-					1
09	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	2			Y	-0-					1
10	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	2			Y	-0-					1
11	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	2			Y	-0-					1
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		372	-0-	372	372	372	2			Y	-0-					1

PFLUGER 85 WELL #: 20 RRCID -> 183547 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4900 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	15	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	34	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	29	1	78	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		109	-0-	109	109	25	1	84	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 503 RRCID -> 183548 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6854 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0937S RRCID -> 183555 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5154 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0938S RRCID -> 183559 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5148 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0829S RRCID -> 183567 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5120 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1263S RRCID -> 183571 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5082 - 5106

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

PFLUGER 84 WELL #: 19 RRCID -> 183583 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5228 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	389	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	352	-0-	-68	-0-	32	1	320	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	331	-0-	-103	-0-	62	1	269	3	Y	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	128	1	341	3	Y	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	110	1	298	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	450	-0-	450	450	104	1	346	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 11 RRCID -> 183584 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5402 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	50	1	338	3	N	-0-					1
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	N	-0-					1
10	403	N	219	-0-	-184	-0-	12	1	207	3	N	-0-					1
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	18	1	334	3	N	-0-					1
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	3	N	-0-					1
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	35	1	213	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 94 WELL #: 13 RRCID -> 183586 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5848 - 5918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116 N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	3	N	-0-					-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	17	1	102	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 9 RRCID -> 183587 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5452 - 6095

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 59 RRCID -> 183718 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5430 - 5974

08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 65 RRCID -> 183720 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5360 - 5948

08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	420 N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 18 RRCID -> 184069 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5226 - 5294

08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	7	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	17	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	61	-0-	61	61	14	1	47	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0129S RRCID -> 184072 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 5148 - 5228

08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 12 RRCID -> 184075 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5344 - 5980

08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
09	120 N	26	-0-	-94	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	92	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 1155S RRCID -> 184080 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5134 - 5200

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

CANYON RANCH WELL #: 1156S RRCID -> 184083 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5139 - 5228

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

SHURLEY 110 WELL #: 10 RRCID -> 184084 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6425 - 6690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57 N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1157S RRCID -> 184088 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5102 - 5168

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

CANYON RANCH WELL #: 1158S RRCID -> 184090 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5143 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 184093 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6918 - 7310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	279 N	160	-0-	-119	-0-	160	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 14 RRCID -> 184095 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6240 - 7088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	855	3	11	9	N	10	10	8			-0-
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
10	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 184097 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6228 - 7066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	241 N	241	-0-	-0-	-0-	239 3	2 9	N	2	2 8		-0-
09	270 N	203	-0-	-67	-0-	203 3		N	-0-			-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	249 3	1 9	N	1	1 8		-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 184101 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6206 - 7262

08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	192 3		N	-0-			-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 17 RRCID -> 184103 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6212 - 7310

08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 3		N	-0-			-0-
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3		N	-0-			-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1067S RRCID -> 184174 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 5175 - 5202

08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-			-0-
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-			-0-
10	558 N	393	-0-	-165	-0-	393 3		N	-0-			-0-
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	532 3		N	-0-			-0-
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-			-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 8210S RRCID -> 184179 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5076 - 5148

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1262S RRCID -> 184181 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5102 - 5128

08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-			-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1159S RRCID -> 184182 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5100 - 5162

08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-
09	360 N	331	-0-	-29	-0-	331 3		N	-0-			-0-
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 3		N	-0-			-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BAKER, ROY WELL #: 2003 RRCID -> 184205 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3362 - 3390

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

SHURLEY 111 WELL #: 16 RRCID -> 184250 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6258

08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-				-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-				-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-

ALLISON 54 WELL #: 5 RRCID -> 184381 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5765 - 5792

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 20 RRCID -> 184540 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6216 - 7046

08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-				-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-				-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-				-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-				-0-
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-				-0-

SIMMONS 72 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 184549 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6330 - 6738

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-				-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-				-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-				-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WARD 114 WELL #: 1R RRCID -> 184550 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6352 - 6446

08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-				-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	3	N	-0-				-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	N	-0-				-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	10	1	75	3	N	-0-				-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	N	-0-				-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	9	1	71	3	N	-0-				-0-

WARD 127 WELL #: 15 RRCID -> 184556 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5632 - 5738

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRBY "1" WELL #: 3 RRCID -> 184561 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6759 - 6836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	246 N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	21	1	215	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	19	1	213	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	17	1	202	3	Y	-0-					-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	220	-0-	220	220	20	1	200	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 23 WELL #: 8 RRCID -> 184569 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5023 - 5041

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 10 RRCID -> 184575 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5130 - 5878

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 1 RRCID -> 184576 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7354 - 7446

08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-					7
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-					7
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					7
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-					7
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					7
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					7

HUDSPETH 53 WELL #: 1 RRCID -> 184582 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6710 - 7614

08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-					1
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	12	1	248	3	N	-0-					1
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					1
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-					1
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-					1
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-					1

HUDSPETH 54 WELL #: 3 RRCID -> 184583 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7236 - 7530

08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-					1
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	11	1	224	3	N	-0-					1
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-					1
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					1
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-					1
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-					1

KIRBY 184 WELL #: 5 RRCID -> 184887 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 6270

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHANNON 51 WELL #: 10 RRCID -> 184889 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6512 - 7946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	587 N	587	-0-	-0-	-0-	50	1	537	3	Y	-0-					-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	40	1	406	3	Y	-0-					-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	35	1	383	3	Y	-0-					-0-
11	570 N	395	-0-	-175	-0-	30	1	365	3	Y	-0-					-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	38	1	361	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	367	-0-	367	367	33	1	334	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 5 RRCID -> 184894 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6208 - 7878

08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	47	1	504	3	Y	-0-					-0-
09	540 N	525	-0-	-15	-0-	47	1	478	3	Y	-0-					-0-
10	558 N	514	-0-	-44	-0-	43	1	471	3	Y	-0-					-0-
11	540 N	509	-0-	-31	-0-	39	1	470	3	Y	-0-					-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	49	1	466	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	439	-0-	439	439	40	1	399	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 59 WELL #: 3 RRCID -> 185258 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5100 - 5826

08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	65	3	N	-0-					-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	N	-0-					-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	N	-0-					-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	N	-0-					-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	N	-0-					-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 8 RRCID -> 185285 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 7998

08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 10 RRCID -> 185288 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6802 - 7990

08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	Y	-0-					-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	153	-0-	153	153	14	1	139	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 59 WELL #: 4 RRCID -> 185292 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5584 - 5634

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 8 RRCID -> 185296 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4844 - 5356

08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	25	1	150	3	N	-0-					4
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	18	1	100	3	N	-0-					4
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	19	1	132	3	N	-0-					4
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	23	1	139	3	N	-0-					4
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	23	1	143	3	N	-0-					4
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	19	1	132	3	N	-0-					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 19X RRCID -> 185298 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6282 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 5 RRCID -> 185299 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7278 - 7592

08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					2
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					2
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					2
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					2
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					2
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					2

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 185307 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7020 - 7400

08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	163	1	1153	3	N	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	70	1	648	3	N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	31	1	403	3	N	-0-					-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	24	1	352	3	N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	N	-0-					-0-
01	403	N	351	-0-	-52	-0-	30	1	321	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 7 RRCID -> 185309 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6250 - 7510

08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	29	1	197	3	N	9	5	1			5
							10	9									
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	24	1	163	3	N	1					6
							1	9									
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	41	1	271	3	N	2	6	1			2
							2	9									
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	41	1	262	3	N	2					4
							2	9									
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	36	1	276	3	N	1					5
							1	9									
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	31	1	279	3	N	1					6
							1	9									

HUDSPETH "B" WELL #: 102X RRCID -> 185310 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6803 - 7604

08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					2
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					2
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					2
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					2
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					2
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-					2

WILSON, DUKE WELL #: 3210 RRCID -> 185777 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5306 - 6344

08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	347	3	N	-0-	2	1			-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	3	N	-0-					-0-
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	29	1	360	3	N	-0-					-0-
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	24	1	291	3	N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	3	N	-0-					-0-
01	403	N	321	-0-	-82	-0-	25	1	296	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 1053S RRCID -> 185880 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5068 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1264S RRCID -> 185884 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5098 - 5169

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

CANYON RANCH WELL #: 1265S RRCID -> 185929 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5077 - 5088

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

CANYON RANCH WELL #: S410 RRCID -> 185930 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5130 - 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
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1743 RRCID -> 186187 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7422 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	22	1	246	3	N	-0-	1	1			-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	20	1	242	3	N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	19	1	229	3	N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1737 RRCID -> 186188 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7480 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	71	1	813	3	N	5	7	1	3	8	1
							6	9									
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	68	1	769	3	N	-0-					1
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	64	1	788	3	N	6	1	1	5	8	1
							7	9									
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	61	1	753	3	N	4	1	1	2	8	2
							4	9									
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	63	1	781	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	65	1	776	3	N	1	1	1			2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1736 RRCID -> 186190 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5816 - 7962

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

WILSON, DUKE WELL #: 1735 RRCID -> 186191 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7528 - 8488

08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	40	1	455	3	N	-0-	2	1			-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	36	1	407	3	N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	367	3	N	-0-					-0-
11	420	N	329	-0-	-91	-0-	25	1	304	3	N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	27	1	334	3	N	-0-					-0-
01	403	N	298	-0-	-105	-0-	23	1	275	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1723 RRCID -> 186193 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 5742 - 8574

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 12 RRCID -> 186201 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 6016

08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	52	1	351	3	N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	380	3	N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	3	N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	3	N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	394	3	N	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	56	1	335	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 14 RRCID -> 186202 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5564 - 6030

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 15 RRCID -> 186203 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-

FIELDS 23 WELL #: 7 RRCID -> 186206 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5018 - 5492

08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FIELDS 16 WELL #: 10 RRCID -> 186214 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5146 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 16 RRCID -> 186227 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5136 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	7	1	47	3	N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 17 RRCID -> 186228 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5134 - 5784

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

FIELDS 19 WELL #: 8 RRCID -> 186231 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5428 - 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
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	3	N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	19	1	117	3	N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	3	N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	18	1	110	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 10 RRCID -> 186232 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5474 - 5910

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

FIELDS 19 WELL #: 12 RRCID -> 186234 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5414 - 5990

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

FIELDS 20 WELL #: 13 RRCID -> 186236 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5874 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	51	1	371	3	N	-0-					-0-
09	450	N	386	-0-	-64	-0-	53	1	333	3	N	-0-					-0-
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	44	1	362	3	N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	49	1	392	3	N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	41	1	314	3	N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	57	1	348	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 51 WELL #: 8 RRCID -> 186243 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5507 - 5802

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

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 3 RRCID -> 186250 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6372 - 7198

08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 9 RRCID -> 186254 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4852 - 4862

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9310S RRCID -> 186693 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 5192 - 5219

08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0939S RRCID -> 186696 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5180 - 5210

08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1048S RRCID -> 186697 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5114 - 5130

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1210S RRCID -> 186698 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5177 - 5240

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1068S RRCID -> 186699 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5178 - 5233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	372 N	205	-0-	-167	-0-	205	3			N	-0-					-0-

ESPY, THOMAS WELL #: 1604 RRCID -> 186713 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 4940 - 5246

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 2 RRCID -> 186717 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7526 - 8286

08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	15	1	544	2	Y	-0-					1
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					1
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					1
11	540 N	539	-0-	-1	-0-	539	2			Y	-0-					1
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	542	-0-	542	542	542	2			Y	-0-					1

MAYER 3C WELL #: 3 RRCID -> 186720 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6646 - 7972

08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	8	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	307	-0-	307	307	307	2			Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 15 WELL #: 5 RRCID -> 186721 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5304 - 5328

08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	29	1	193	3	Y	12					19
						13	9									
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	28	1	174	3	Y	2					21
						2	9									
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	21	1	148	3	Y	9	20	1	1	8	9
						10	9									
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	30	1	166	3	Y	9	1	8			17
						10	9									
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	30	1	176	3	Y	11	23	1			5
						12	9									
01	DLQ G-10	199	-0-	199	199	40	1	150	3	Y	8					13
						9	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 7 RRCID -> 186753 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 4892 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	93	3	N	-0-					3
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	23	1	129	3	N	-0-					3
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	12	1	86	3	N	-0-					3
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	22	1	128	3	N	-0-					3
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	17	1	111	3	N	-0-					3
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	19	1	134	3	N	1					4
							1	9									

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 13 RRCID -> 186754 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5108 - 5692

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

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 11 RRCID -> 186755 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4982 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 9 RRCID -> 186760 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5114 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		54	-0-	54	54	54	3			Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 9 RRCID -> 186766 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4998 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	1	1	275	3	Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	279	3	Y	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		286	-0-	286	286	286	3			Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 10 RRCID -> 186767 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5072 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 115 WELL #: 11 RRCID -> 186770 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5172 - 6374

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

KELLY 115 WELL #: 12 RRCID -> 186772 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5250 - 6314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-					-0-

KELLY WELL #: 1260 RRCID -> 186804 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 5332 - 6148

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

KELLY 126 WELL #: 12 RRCID -> 186807 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 5102 - 6268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	262 N	262	-0-	-0-	-0-	38	1	224	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	56	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	206	-0-	-73	-0-	46	1	160	3	Y	-0-					-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	57	1	202	3	Y	-0-					-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	28	1	241	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	265	-0-	265	265	36	1	229	3	Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 13 RRCID -> 186808 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5974 - 6238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158 N	158	-0-	-0-	-0-	23	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	34	1	119	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	32	1	114	3	Y	-0-					-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	37	1	130	3	Y	-0-					-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	159	-0-	159	159	22	1	137	3	Y	-0-					-0-

KELLY 127 WELL #: 2 RRCID -> 186809 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4890 - 5910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	54	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	174	1	618	3	Y	-0-					-0-
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	291	1	1018	3	Y	-0-					-0-
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	495	1	1762	3	Y	-0-					-0-
12	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	267	1	2311	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2726	-0-	2726	2726	373	1	2353	3	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 10 RRCID -> 187061 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5114 - 6118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY, W. R. WELL #: 3405 RRCID -> 187071 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 4932 - 5024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	130	1	880	3	Y	-0-					-0-
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	136	1	841	3	Y	-0-					-0-
10	1054 N	805	-0-	-249	-0-	101	1	704	3	Y	-0-					-0-
11	990 N	954	-0-	-36	-0-	144	1	810	3	Y	-0-					-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	144	1	848	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	909	-0-	909	909	193	1	716	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 3504 RRCID -> 187075 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5180 - 5214

08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	74	1	502	3	Y	12					47
						13	9									
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	73	1	455	3	Y	15					62
						17	9									
10	589 N	318	-0-	-271	-0-	39	1	271	3	Y	7	58	1	2	8	9
						8	9									
11	570 N	333	-0-	-237	-0-	47	1	263	3	Y	21	2	8			28
						23	9									
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	43	1	251	3	Y	18	42	1			4
						20	9									
01	DLQ G-10	273	-0-	273	273	54	1	201	3	Y	16					20
						18	9									

HICKS 22 WELL #: 6 RRCID -> 187080 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6892 - 7478

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 4 RRCID -> 187081 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7384 - 8208

08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	6	1	203	2	Y	-0-					-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	237	-0-	237	237	237	2			Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 8 RRCID -> 187092 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6304 - 7510

08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	68	-0-	68	68	68	2			Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 16 RRCID -> 187093 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 6388

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 128 WELL #: 15 RRCID -> 187094 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5548 - 6444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	935 X	322	-0-	-613	-0-	28	1	294	3	Y	-0-					-0-
09	321 X	321	-0-	-0-	-0-	29	1	292	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	230	-0-	-80	-0-	21	1	209	3	Y	-0-					-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	35	1	291	3	Y	-0-					-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	37	1	296	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	327	-0-	327	327	34	1	293	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1049S RRCID -> 187383 COMPL. DATE 11/18/2001 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5112 - 5164

08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 10 RRCID -> 187468 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 7884 - 8724

08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	61	1	691	3	N	3	6	1			1
						3	9									
09	750 N	723	-0-	-27	-0-	58	1	664	3	N	1					2
						1	9									
10	744 N	731	-0-	-13	-0-	55	1	675	3	N	1	1	1			2
						1	9									
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	54	1	672	3	N	2	1	1			3
						2	9									
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	58	1	717	3	N	2	2	1			3
						2	9									
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	59	1	697	3	N	2	2	1			3
						2	9									

SHURLEY 98 WELL #: 10 RRCID -> 187482 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5197 - 6088

08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	53	1	358	3	N	-0-					-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	445	3	N	-0-					-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	28	1	167	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 8 RRCID -> 187483 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5226 - 6178

08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	N	-0-					5
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					5
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					5
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					5
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					5
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	3	N	-0-					5

SHURLEY 98 WELL #: 17 RRCID -> 187484 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5160 - 5992

08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	163	3	N	-0-					1
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					1
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					1
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-					1
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-					1
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	12	1	70	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 99 WELL #: 18 RRCID -> 187494 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5358 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 14 RRCID -> 187495 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5282 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
09	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "1" WELL #: 1 RRCID -> 187508 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7144 - 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
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					2
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	6	1	130	3	N	-0-					2
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-					2
11	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-					2
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					2
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	-0-					2

FIELDS 29 WELL #: 3 RRCID -> 187513 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5234 - 5246

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

FIELDS 29 WELL #: 4 RRCID -> 187516 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5222 - 5250

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

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 13 RRCID -> 187527 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5846

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

CANYON RANCH WELL #: 1211S RRCID -> 187677 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5230 - 5294

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH "1" WELL #: 2 RRCID -> 187723 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7174 - 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
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	N	-0-					1
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	N	-0-					1
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	N	-0-					1
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	N	-0-					1
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	495	3	N	-0-					1
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-					1

KIRBY "1" WELL #: 4 RRCID -> 187727 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6274 - 6919

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRBY "1" WELL #: 5 RRCID -> 187729 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6799

08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	57	-0-	57	57	5	1	52	3	Y	-0-					-0-

KIRBY "1" WELL #: 6 RRCID -> 187730 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6859

08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	34	1	362	3	Y	-0-					-0-
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	34	1	349	3	Y	-0-					-0-
10	403 N	373	-0-	-30	-0-	31	1	342	3	Y	-0-					-0-
11	390 N	349	-0-	-41	-0-	27	1	322	3	Y	-0-					-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	34	1	327	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	320	-0-	320	320	29	1	291	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 10 RRCID -> 187733 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4870 - 5282

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 17 RRCID -> 187734 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5458 - 6500

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 19 RRCID -> 187741 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 5436 - 5450

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 114 WELL #: 18 RRCID -> 187742 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5424 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	44	1	484	3	N	-0-			7
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	69	1	712	3	N	15			22
							17	9							
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	42	1	388	3	N	-0-			22
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	106	1	768	3	N	-0-			22
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	97	1	836	3	N	-0-			22
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	129	1	1004	3	N	-0-			22

FIELDS 14 WELL #: 11 RRCID -> 187767 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5474 - 5492

08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	56	1	346	3	N	-0-			1
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	55	1	305	3	N	-0-			1
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	41	1	287	3	N	-0-			1
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	56	1	334	3	N	-0-			1
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	59	1	373	3	N	-0-			1
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	59	1	417	3	N	-0-			1

FIELDS 16 WELL #: 13 RRCID -> 187768 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5642 - 5889

08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-			-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-			-0-

FIELDS 16 WELL #: 17 RRCID -> 187769 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5682 - 5748

08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	3	N	-0-			-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	34	1	213	3	N	-0-			-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	175	3	N	-0-			-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	3	N	-0-			-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	31	1	231	3	N	-0-			-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	37	1	225	3	N	-0-			-0-

FIELDS 52 WELL #: 8 RRCID -> 187773 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5282 - 5326

08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	3	N	-0-			-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	18	1	110	3	N	-0-			-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	139	3	N	-0-			-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	3	N	-0-			-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	19	1	146	3	N	-0-			-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	24	1	148	3	N	-0-			-0-

KELLY 35 WELL #: 2A RRCID -> 187783 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5618 - 5666

08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-			-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	Y	-0-			-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 102 WELL #: 8 RRCID -> 187784 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 4846 - 6172

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

ESPY "A" WELL #: 3304 RRCID -> 187795 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5340 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRBY 2 WELL #: 3 RRCID -> 187796 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6702 - 6774

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

KIRBY 183 WELL #: 4 RRCID -> 187797 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6586 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	68	1	722	3	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
09	780	N	755	-0-	-25	-0-	67	1	688	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	63	1	693	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	780	N	735	-0-	-45	-0-	56	1	678	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	71	1	684	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		737	-0-	737	737	67	1	667	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 6 RRCID -> 187938 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5042 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 7 RRCID -> 187940 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 4964 - 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
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		533	-0-	533	533	533	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 8 RRCID -> 187941 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4710 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		239	-0-	239	239	239	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 14 RRCID -> 188210 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5370 - 5798

08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	197	3	N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	3	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	3	N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 14 RRCID -> 188212 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4928 - 5030

08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	30	1	311	3	N	13	13	1	1	8	5
							14	9									
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	N	1					6
							1	9									
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	N	2					8
							2	9									
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	225	3	N	9	7	1			10
							10	9									
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					10
01	217	N	12	-0-	-205	-0-	1	1	10	3	N	1	8	1			3
							1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1879 RRCID -> 188228 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7788 - 7956

08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	32	1	364	3	N	-0-					-0-
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	28	1	319	3	N	-0-					-0-
10	403	N	225	-0-	-178	-0-	17	1	208	3	N	-0-					-0-
11	390	N	170	-0-	-220	-0-	13	1	157	3	N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1877 RRCID -> 188232 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7392 - 8364

08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	71	1	814	3	N	3	2	1			1
							3	9									
09	870	N	845	-0-	-25	-0-	68	1	777	3	N	-0-					1
10	899	N	869	-0-	-30	-0-	66	1	801	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	870	N	826	-0-	-44	-0-	62	1	762	3	N	2	1	1			3
							2	9									
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	64	1	791	3	N	1	2	1			2
							1	9									
01	868	N	722	-0-	-146	-0-	56	1	663	3	N	3	2	1			3
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON, DUKE WELL #: 4010 RRCID -> 188235 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7226 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	515 N	515	-0-	-0-	-0-	41	1	473	3	N	1	3	1			1
						1	9									
09	540 N	498	-0-	-42	-0-	40	1	458	3	N	-0-					1
10	527 N	505	-0-	-22	-0-	38	1	467	3	N	-0-					1
11	510 N	491	-0-	-19	-0-	37	1	454	3	N	-0-					1
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	39	1	479	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	492	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 344 RRCID -> 188236 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5318 - 6352

08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	44	1	500	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
09	510 N	504	-0-	-6	-0-	41	1	463	3	N	-0-					-0-
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	38	1	466	3	N	-0-					-0-
11	510 N	318	-0-	-192	-0-	24	1	294	3	N	-0-					-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	3	N	-0-					-0-
01	496 N	421	-0-	-75	-0-	33	1	388	3	N	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 9 RRCID -> 188259 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713

08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	23	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	25	1	274	3	Y	-0-					-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	284	3	Y	-0-					-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	30	1	291	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	315	-0-	315	315	29	1	286	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 11 RRCID -> 188261 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6494 - 7900

08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	20	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	19	1	207	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	16	1	194	3	Y	-0-					-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	209	-0-	209	209	19	1	190	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 8 RRCID -> 188267 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6434 - 7694

08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	70	1	747	3	Y	-0-					-0-
09	840 N	768	-0-	-72	-0-	68	1	700	3	Y	-0-					-0-
10	837 N	775	-0-	-62	-0-	65	1	710	3	Y	-0-					-0-
11	780 N	742	-0-	-38	-0-	57	1	683	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	70	1	672	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	686	-0-	686	686	62	1	624	3	Y	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 6 RRCID -> 188290 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5482 - 5986

08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	18	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	19	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	19	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	85	-0-	85	85	12	1	73	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ASKEW 30 WELL #: 2 RRCID -> 188294 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A

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

MAYFIELD 46 WELL #: 14 RRCID -> 188298 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 6823 - 8207

08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	58	1	396	3	Y	-0-					1
09	450 N	431	-0-	-19	-0-	40	1	391	3	Y	-0-					1
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	38	1	412	3	Y	-0-					1
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	40	1	417	3	Y	-0-					1
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	49	1	393	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	431	-0-	431	431	32	1	399	3	Y	-0-					1

HICKS 23 WELL #: 5 RRCID -> 188392 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6408 - 7396

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 15 RRCID -> 188416 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698

08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	43	1	297	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	258	-0-	-83	-0-	22	1	236	3	Y	-0-					-0-
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	28	1	296	3	Y	-0-					-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	37	1	294	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	327	-0-	327	327	25	1	302	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 13 RRCID -> 188419 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194

08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	14	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	149	-0-	149	149	11	1	138	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 8 RRCID -> 188422 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460

08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	39	1	264	3	Y	-0-					-0-
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	27	1	261	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	22	1	244	3	Y	-0-					-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	29	1	302	3	Y	-0-					-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	34	1	273	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	288	-0-	288	288	22	1	266	3	Y	-0-					-0-

LANCASTER 182 WELL #: 3 RRCID -> 188428 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6084 - 7194

08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72 1/2 WELL #: 3 RRCID -> 188429 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6280 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 9 RRCID -> 188431 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5278 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	158	3	N	1					11
							1	9									
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	28	1	176	3	N	4	10	1			5
							4	9									
10	217	N	99	-0-	-118	-0-	11	1	88	3	N	-0-					5
11	180	N	107	-0-	-73	-0-	12	1	95	3	N	-0-					5
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	3	N	-0-					5
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	98	3	N	-0-					5

FIELDS 21 WELL #: 13 RRCID -> 188435 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 5246 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	30	1	185	3	N	-0-					6
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	31	1	175	3	N	-0-					6
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	195	3	N	-0-					6
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	33	1	199	3	N	-0-					6
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	31	1	200	3	N	-0-					6
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	27	1	192	3	N	2					8
							2	9									

DUNBAR, NED WELL #: 56 RRCID -> 188745 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5960 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 52 RRCID -> 188747 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5214 - 6028

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

DUNBAR, NED WELL #: 47 RRCID -> 188748 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5158 - 6006

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DUNBAR, NED WELL #: 48 RRCID -> 188750 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4976 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 49 RRCID -> 188755 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5756 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 53 RRCID -> 188756 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5536 - 5888

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

DUNBAR, NED WELL #: 50 RRCID -> 188757 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5002 - 6000

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

DUNBAR, NED WELL #: 55 RRCID -> 188758 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5001 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 9 RRCID -> 188783 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6802 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	11	1	159	3	N	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	12	1	155	3	N	-0-					-0-
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	9	1	127	3	N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	3	N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 15 RRCID -> 188805 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5546 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 10 RRCID -> 188806 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5158 - 5794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	367 N	367	-0-	-0-	-0-	33	1	334	3	N	-0-					-0-
09	390 N	327	-0-	-63	-0-	28	1	299	3	N	-0-					-0-
10	279 N	204	-0-	-75	-0-	15	1	189	3	N	-0-					-0-
11	360 N	274	-0-	-86	-0-	26	1	248	3	N	-0-					-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	53	1	379	3	N	-0-					-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	34	1	312	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 8 RRCID -> 188815 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5872 - 6086

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 9 RRCID -> 188817 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5980 - 6124

08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	N	-0-					-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	15	1	88	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 15 RRCID -> 188818 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6060

08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	27	1	184	3	N	-0-					-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	3	N	-0-					-0-
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	11	1	201	3	N	-0-					-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	N	-0-					-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-					-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	34	1	205	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 12 RRCID -> 188821 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5180 - 6190

08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	88	1	595	3	N	-0-					-0-
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	46	1	587	3	N	-0-					-0-
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	38	1	673	3	N	-0-					-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	37	1	685	3	N	-0-					-0-
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	37	1	656	3	N	-0-					-0-
01	620 N	604	-0-	-16	-0-	86	1	518	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 16 RRCID -> 188822 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5422 - 6090

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 11 RRCID -> 188823 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5492 - 6480

08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	3	N	-0-					1
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	N	-0-					1
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	8	1	137	3	N	-0-					1
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	8	1	157	3	N	-0-					1
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-					1
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	23	1	139	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 110 WELL #: 13 RRCID -> 188824 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5358 - 6356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161 N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	3	N	-0-					-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-					-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	3	N	-0-					-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	N	-0-					-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	22	1	131	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 14 RRCID -> 188826 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5460 - 6676

08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	45	1	308	3	N	-0-					-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	3	N	-0-					-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	N	-0-					-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	N	-0-					-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	3	N	-0-					-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	43	1	257	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 16 RRCID -> 188827 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6556

08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	22	1	147	3	N	-0-					-0-
09	150 N	102	-0-	-48	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
10	155 N	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	33	1	196	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 10 RRCID -> 188829 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 6226 - 7147

08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	Y	-0-					20
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					20
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					20
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					20
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					20
01	DLQ G-10	142	-0-	142	142	11	1	131	3	Y	-0-					20

VANDERSTUCKEN 26 WELL #: 3 RRCID -> 188831 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5266

08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	5	1	57	3	Y	4					4
						4	9									
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					4
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	2	3	1			3
						2	9									
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	-0-					3
01	DLQ G-10	91	-0-	91	91	9	1	81	3	Y	1	3	1			1
						1	9									

SHURLEY 111 WELL #: 18 RRCID -> 188972 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5304 - 6390

08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
09	210 N	3	-0-	-207	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	3	N	-0-					-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	3	N	-0-					-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	54	1	324	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICHARDSON 138 WELL #: 14 RRCID -> 188973 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158 N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	Y	-0-					7
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					7
10	155 N	11	-0-	-144	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					7
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					7
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-					7
01	DLQ G-10	214	-0-	214	214	16	1	198	3	Y	-0-					7

RICHARDSON 138 WELL #: 16 RRCID -> 188977 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6101 - 8040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	55	-0-	-69	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	137	-0-	137	137	10	1	127	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 6 RRCID -> 189117 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982

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

SAWYER 128 WELL #: 11 RRCID -> 189199 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5555 - 6930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	55	-0-	55	55	6	1	49	3	Y	-0-					-0-

JONES "120" WELL #: 16 RRCID -> 189200 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5464 - 6128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	30	-0-	30	30	4	1	26	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 9 RRCID -> 189235 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6909 - 7110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	88	1	937	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	1050 N	949	-0-	-101	-0-	84	1	865	3	Y	-0-					-0-
10	1085 N	994	-0-	-91	-0-	83	1	911	3	Y	-0-					-0-
11	990 N	931	-0-	-59	-0-	71	1	859	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	90	1	857	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	884	-0-	884	884	80	1	803	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 10 RRCID -> 189237 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5026 - 5886

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

JONES 118 WELL #: 17 RRCID -> 189247 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5272 - 6356

08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	9	1	62	3	Y	2	1	1			2
						2	9									
10	62 N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					2
11	60 N	16	-0-	-44	-0-	1	1	14	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	Y	3	1	1			4
						3	9									
01	DLQ G-10	85	-0-	85	85	10	1	74	3	Y	1					5
						1	9									

JONES 118 WELL #: 18 RRCID -> 189248 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5010 - 6322

08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	44	-0-	-46	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	59	-0-	59	59	7	1	52	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4011 RRCID -> 189279 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 5474 - 7458

08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	N	-0-					-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	30	1	339	3	N	-0-					-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	26	1	320	3	N	-0-					-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	294	3	N	-0-					-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	N	-0-					-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1369 RRCID -> 189281 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 5236 - 5498

08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	33	1	373	3	N	-0-	2	1			-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	3	N	-0-					-0-
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	30	1	364	3	N	-0-					-0-
11	390 N	377	-0-	-13	-0-	28	1	349	3	N	-0-					-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	363	3	N	-0-					-0-
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	30	1	353	3	N	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 7 RRCID -> 189618 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6452 - 7562

08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	116	-0-	116	116	116	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HICKS 23 WELL #: 6 RRCID -> 189625 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 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
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	83	-0-	83	83	83	2			Y	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 8 RRCID -> 189630 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	146 N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	235	-0-	235	235	235	2			Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 12 RRCID -> 189633 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 8126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					2
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					2
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	1					3
						1	9									
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					3
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					3
01	DLQ G-10	65	-0-	65	65	5	1	60	3	Y	-0-					3

MAYFIELD 45 WELL #: 10 RRCID -> 189635 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	276 N	276	-0-	-0-	-0-	35	1	241	3	Y	-0-					-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	19	1	211	3	Y	-0-					-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	25	1	267	3	Y	-0-					-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	30	1	238	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	263	-0-	263	263	20	1	243	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 14 RRCID -> 189637 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 5536 - 6600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	31	-0-	31	31	3	1	28	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 14 RRCID -> 189638 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 5460 - 6616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	105	-0-	-105	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	82	-0-	-104	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	116	-0-	116	116	12	1	104	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3D WELL #: 2 RRCID -> 189641 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7232 - 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
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	11	1	412	2	Y	-0-					-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	419	-0-	419	419	419	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 5 RRCID -> 189642 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6304 - 7440

08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	27	1	980	2	Y	8	8	8			23
						9	9									
09	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	2			Y	-0-					23
10	992 N	917	-0-	-75	-0-	915	2	2	9	Y	2	2	8			23
11	990 N	900	-0-	-90	-0-	900	2			Y	-0-					23
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					23
01	DLQ G-10	992	-0-	992	992	990	2	2	9	Y	2	2	8			23

DUNBAR, NED WELL #: 54 RRCID -> 189739 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5013 - 5972

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 6 RRCID -> 189742 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5414 - 6098

08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	3	N	-0-					-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	31	1	196	3	N	-0-					-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	3	N	-0-					-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	27	1	216	3	N	-0-					-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	26	1	200	3	N	-0-					-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	28	1	172	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 9 RRCID -> 189744 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5194 - 6050

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 53 WELL #: 10 RRCID -> 189745 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 5960

08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
10	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FIELDS 53 WELL #: 11 RRCID -> 189747 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5198 - 5224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115 N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	3	N	-0-					-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	15	1	96	3	N	-0-					-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	27	1	220	3	N	-0-					-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	66	1	523	3	N	-0-					-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	N	-0-					-0-
01	248 N	19	-0-	-229	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 13 RRCID -> 189748 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5818 - 5990

08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

MAYER 3 WELL #: 3 RRCID -> 189749 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 6364 - 7314

08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3 WELL #: 6 RRCID -> 189752 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7188 - 7380

08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	160	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 10 RRCID -> 189755 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4940 - 5488

08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	41	1	417	3	N	-0-					-0-
09	450 N	443	-0-	-7	-0-	37	1	406	3	N	-0-					-0-
10	465 N	422	-0-	-43	-0-	32	1	390	3	N	-0-					-0-
11	450 N	418	-0-	-32	-0-	39	1	379	3	N	-0-					-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	52	1	374	3	N	-0-					-0-
01	434 N	413	-0-	-21	-0-	40	1	373	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 11 RRCID -> 189757 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4915 - 5430

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 2 RRCID -> 189770 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8261

08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	243	2	Y	-0-					-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	234	-0-	234	234	234	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 3B WELL #: 3 RRCID -> 189773 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6314 - 8533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	194 N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	189	2	Y	-0-					8
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					8
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					8
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					8
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					8
01	DLQ G-10	281	-0-	281	281	281	2			Y	-0-					8

MAYER 3B WELL #: 5 RRCID -> 189780 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 6648 - 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
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	7	1	249	2	Y	-0-					-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	250	-0-	250	250	250	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 6 RRCID -> 189785 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 6308 - 8573

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

MAYER 3B WELL #: 9 RRCID -> 189790 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6364 - 8440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	940 N	940	-0-	-0-	-0-	26	1	914	2	Y	-0-					1
09	870 N	830	-0-	-40	-0-	830	2			Y	-0-					1
10	961 N	802	-0-	-159	-0-	802	2			Y	-0-					1
11	900 N	849	-0-	-51	-0-	849	2			Y	-0-					1
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	775	-0-	775	775	775	2			Y	-0-					1

MAYER 3C WELL #: 14 RRCID -> 189794 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6308 - 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
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	13	1	481	2	Y	-0-					2
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					2
10	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2			Y	-0-					2
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					2
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					2
01	DLQ G-10	489	-0-	489	489	489	2			Y	-0-					2

FIELDS 15 WELL #: 15 RRCID -> 190063 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4962 - 5390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	31	1	188	3	N	-0-					5
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	32	1	179	3	N	-0-					5
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	23	1	161	3	N	-0-					5
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	34	1	205	3	N	-0-					5
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	32	1	201	3	N	-0-					5
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	27	1	189	3	N	2					7
						2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 46 WELL #: 17 RRCID -> 190065 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6248 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FIELDS 53 WELL #: 12 RRCID -> 190258 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5156 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 7 RRCID -> 190260 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6394 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 6 RRCID -> 190263 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 6310 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	Y	-0-					1
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					1
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					1
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					1
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		154	-0-	154	154	154	2			Y	-0-					1

SHURLEY 95 WELL #: 10 RRCID -> 190265 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5392 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 13 RRCID -> 190268 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5300 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 14 RRCID -> 190270 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5486 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	3	N	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	30	1	180	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 111 WELL #: 17 RRCID -> 190277 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5372 - 6412

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

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 293 RRCID -> 190299 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7154 - 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
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	28	1	275	3	Y	-0-					4
09	390	N	272	-0-	-118	-0-	28	1	243	3	Y	1					5
							1	9									
10	372	N	282	-0-	-90	-0-	28	1	254	3	Y	-0-					5
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	50	1	353	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	292	3	Y	2					5
							2	9									
01	DLQ G-10		305	-0-	305	305	32	1	270	3	Y	3	4	1			4
							3	9									

MORRISS RANCH WELL #: 8102 RRCID -> 190301 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4654 - 5692

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

WARD 127 WELL #: 14 RRCID -> 190341 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5483 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	27	1	295	3	N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	27	1	277	3	N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	40	1	290	3	N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	30	1	262	3	N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	35	1	270	3	N	-0-					-0-

KELLY 127 WELL #: 3 RRCID -> 190344 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4834 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	38	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	55	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	53	1	184	3	Y	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	54	1	191	3	Y	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	25	1	220	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		234	-0-	234	234	32	1	202	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 13 RRCID -> 190345 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4966 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	6	1	270	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		285	-0-	285	285	285	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 115 WELL #: 14 RRCID -> 190346 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 5002 - 6360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	214	-0-	-56	-0-	1	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	204	-0-	-44	-0-	4	1	200	3	Y	-0-					-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	223	-0-	223	223	223	3			Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 15 RRCID -> 190348 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4852 - 6234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	546 N	546	-0-	-0-	-0-	42	1	504	3	Y	-0-					-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	2	1	417	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	411	-0-	-85	-0-	9	1	402	3	Y	-0-					-0-
11	480 N	410	-0-	-70	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	367	-0-	367	367	367	3			Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 16 RRCID -> 190349 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4892 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 17 RRCID -> 190351 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4967 - 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
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	138	-0-	138	138	138	3			Y	-0-					-0-

KELLY WELL #: 126A RRCID -> 190376 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5052 - 6238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	309 N	309	-0-	-0-	-0-	44	1	265	3	Y	-0-					-0-
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	65	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	63	1	222	3	Y	-0-					-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	68	1	242	3	Y	-0-					-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	32	1	275	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	294	-0-	294	294	40	1	254	3	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 11 RRCID -> 190379 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 4950 - 6268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403 N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	3	Y	-0-					-0-
09	480 N	287	-0-	-193	-0-	2	1	285	3	Y	-0-					-0-
10	527 N	439	-0-	-88	-0-	10	1	429	3	Y	-0-					-0-
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	296	-0-	296	296	296	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 102 WELL #: 12 RRCID -> 190380 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5124 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	318	3	Y	-0-					1
09	390	N	276	-0-	-114	-0-	1	1	275	3	Y	-0-					1
10	372	N	210	-0-	-162	-0-	5	1	203	3	Y	2	2	8			1
							2	9									
11	330	N	133	-0-	-197	-0-	131	3	2	9	Y	2	2	8			1
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		166	-0-	166	166	166	3			Y	-0-					1

KELLY 102 WELL #: 13 RRCID -> 190389 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 4830 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS 62 WELL #: 3 RRCID -> 190391 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5712 - 5678

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

MORRIS 62 WELL #: 4 RRCID -> 190392 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4642 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	61	1	439	3	Y	1	9	1			5
							1	9									
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	55	1	414	3	Y	61	7	1			59
							67	9									
10	527	N	445	-0-	-82	-0-	47	1	386	3	Y	11	37	1			33
							12	9									
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	62	1	415	3	Y	1					34
							1	9									
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	59	1	402	3	Y	6	23	1			17
							7	9									
01	DLQ G-10		466	-0-	466	466	54	1	404	3	Y	7					24
							8	9									

MORRISS 62 WELL #: 5 RRCID -> 190393 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4670 - 5620

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 63 WELL #: 5 RRCID -> 190394 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF.47481 - 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
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	98	1	709	3	Y	8	13	1			8
							9	9									
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	108	1	810	3	Y	36	5	1			39
							40	9									
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	87	1	716	3	Y	27	24	1			42
							30	9									
11	780	N	719	-0-	-61	-0-	93	1	625	3	Y	1					43
							1	9									
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	86	1	581	3	Y	4	28	1			19
							4	9									
01	DLQ G-10		745	-0-	745	745	86	1	641	3	Y	16					35
							18	9									

MORRISS 63 WELL #: 6 RRCID -> 190395 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5132 - 5704

08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	51	1	365	3	Y	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	72	1	538	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	437	-0-	-183	-0-	47	1	390	3	Y	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	66	1	446	3	Y	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	72	1	492	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		522	-0-	522	522	62	1	460	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 82 WELL #: 3 RRCID -> 190398 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4786 - 5742

08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	114	1	861	3	Y	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	101	1	833	3	Y	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	117	1	789	3	Y	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	105	1	715	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		803	-0-	803	803	95	1	708	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 82 WELL #: 4 RRCID -> 190399 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4718 - 5684

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISS 83 WELL #: 5 RRCID -> 190400 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4707 - 5644

08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	50	1	359	3	N	-0-					-0-
09	570	N	418	-0-	-152	-0-	49	1	369	3	N	-0-					-0-
10	527	N	400	-0-	-127	-0-	43	1	357	3	N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	51	1	341	3	N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	49	1	332	3	N	-0-					-0-
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	45	1	337	3	N	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 6 RRCID -> 190403 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4332 - 5660

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 102 WELL #: 14 RRCID -> 190404 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4802 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

KELLY 102 WELL #: 15 RRCID -> 190406 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4756 - 6215

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

FIELDS 55 WELL #: 3 RRCID -> 190409 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5456 - 5940

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

SHURLEY 94 WELL #: 15 RRCID -> 190414 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5264 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 16 RRCID -> 190415 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5200 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 17 RRCID -> 190416 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5218 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	120	3	N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	10	1	125	3	N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	18	1	106	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 324 RRCID -> 190580 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7059 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	Y	-0-					1
09	240	N	153	-0-	-87	-0-	16	1	137	3	Y	-0-					1
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	18	1	161	3	Y	-0-					1
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		174	-0-	174	174	18	1	156	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 94 WELL #: 18 RRCID -> 191004 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5216 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	22	1	150	3	N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 3 RRCID -> 191005 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 6572 - 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
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					1
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-					1
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					1
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					1
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					1
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					1

HUDSPETH 54 WELL #: 6 RRCID -> 191007 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7181 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					1
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	3	N	-0-					1
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-					1
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	N	-0-					1
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					1
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-					1

HUDSPETH 54 WELL #: 8 RRCID -> 191009 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	828	N	828	-0-	-0-	-0-	38	1	790	3	N	-0-					2
09	840	N	787	-0-	-53	-0-	36	1	751	3	N	-0-					2
10	837	N	816	-0-	-21	-0-	38	1	778	3	N	-0-					2
11	810	N	798	-0-	-12	-0-	36	1	762	3	N	-0-					2
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	39	1	800	3	N	-0-					2
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	39	1	776	3	N	-0-					2

HUDSPETH 54 WELL #: 9 RRCID -> 191011 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	N	-0-					1
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	N	-0-					1
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	3	N	-0-					1
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	3	N	-0-					1
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	3	N	-0-					1
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	422	3	N	-0-					1

FIELDS 15 WELL #: 16 RRCID -> 191013 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5068 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	22	1	160	3	N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	24	1	150	3	N	-0-					-0-
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	16	1	129	3	N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	20	1	158	3	N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	3	N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	25	1	153	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 17 RRCID -> 191015 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4976 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	27	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	26	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	20	1	159	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	19	1	172	3	Y	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		60	-0-	60	60	7	1	53	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH "H" WELL #: 4 RRCID -> 191017 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 4394 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-					1
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	3	N	-0-					1
10	372	N	309	-0-	-63	-0-	14	1	295	3	N	-0-					1
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					1
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	N	-0-					1
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	13	1	261	3	N	-0-					1

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP F WELL #: 3 RRCID -> 191018 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7688 - 7946

08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH, L.M. WELL #: 602 RRCID -> 191019 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724

08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	25	1	621	2	N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	35	1	797	2	N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	33	1	761	2	N	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	30	1	700	2	N	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	31	1	737	2	N	-0-					-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	36	1	940	2	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 16 RRCID -> 191022 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5521 - 6694

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN 85 WELL #: 5 RRCID -> 191023 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4750 - 5278

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN 85 WELL #: 6 RRCID -> 191024 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4284 - 5632

08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	110	1	402	3	Y	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	101	1	381	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	427	-0-	-100	-0-	83	1	344	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	479	-0-	-31	-0-	109	1	370	3	Y	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	107	1	365	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	462	-0-	462	462	97	1	365	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 85 WELL #: 7 RRCID -> 191025 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4733 - 5618

08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	40	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	82	1	339	3	Y	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	102	1	345	3	Y	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	91	1	311	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	380	-0-	380	380	80	1	300	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FIELDS 19 WELL #: 9 RRCID -> 191026 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5334 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 11 RRCID -> 191027 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5368 - 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
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	12	1	74	3	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	19	1	117	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 15 RRCID -> 191033 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5474 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
01	13	N	12	-0-	-1	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 16 RRCID -> 191035 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5328 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 17 RRCID -> 191036 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5270 - 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
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 17 RRCID -> 191488 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5056 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 18 RRCID -> 191489 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 4911 - 6188

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 14 RRCID -> 191563 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	3	N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	3	N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 345 RRCID -> 191783 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5336 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	45	1	518	3	N	1	3	1			1
							1	9									
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	44	1	504	3	N	-0-	1	1			-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	41	1	500	3	N	1					1
							1	9									
11	540	N	484	-0-	-56	-0-	36	1	448	3	N	-0-					1
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	37	1	461	3	N	-0-					1
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	46	1	542	3	N	-0-					1

WILSON, DUKE WELL #: 347 RRCID -> 191785 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5086 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	40	1	457	3	N	-0-	3	1			-0-
09	540	N	510	-0-	-30	-0-	41	1	469	3	N	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	52	1	638	3	N	1					1
							1	9									
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	36	1	445	3	N	-0-					1
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	29	1	359	3	N	-0-	1	1			-0-
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	57	1	673	3	N	1					1
							1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 348 RRCID -> 191786 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5298 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	268	3	N	-0-	2	1			-0-
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	17	1	191	3	N	-0-					-0-
10	403	N	266	-0-	-137	-0-	20	1	246	3	N	-0-					-0-
11	270	N	161	-0-	-109	-0-	12	1	149	3	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	348	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3410 RRCID -> 191788 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5192 - 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
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	39	1	441	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	480	N	439	-0-	-41	-0-	35	1	404	3	N	-0-					-0-
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	36	1	435	3	N	1					1
							1	9									
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	33	1	405	3	N	-0-					1
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	34	1	416	3	N	-0-					1
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	34	1	407	3	N	-0-					1

WILSON, DUKE WELL #: 346 RRCID -> 191796 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5122 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	38	1	431	3	N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	35	1	402	3	N	-0-					-0-
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	29	1	354	3	N	-0-					-0-
11	450	N	349	-0-	-101	-0-	26	1	323	3	N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	340	3	N	-0-					-0-
01	372	N	319	-0-	-53	-0-	25	1	294	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 3411 RRCID -> 191811 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6322 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1372 RRCID -> 191813 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5330 - 6339

08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	35	1	396	3	N	-0-					-0-
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	33	1	371	3	N	-0-					-0-
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	30	1	370	3	N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	390	3	N	1					1
							1	9									
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	391	3	N	-0-	1	1			-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	33	1	387	3	N	-0-					-0-

RIP WARD "F" UNIT WELL #: 103 RRCID -> 191933 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5338 - 6066

08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	70	1	303	3	N	-0-					-0-
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	58	1	298	3	N	-0-					-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	40	1	318	3	N	-0-					-0-
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	43	1	297	3	N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	53	1	294	3	N	-0-					-0-
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	67	1	271	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN "71" WELL #: 10 RRCID -> 191934 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5100 - 5898

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 57 RRCID -> 191938 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5074 - 5974

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 58 RRCID -> 191939 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4906 - 5882

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DUNBAR, NED WELL #: 59 RRCID -> 191943 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5353 - 6004

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

DUNBAR, NED WELL #: 60 RRCID -> 191944 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5140 - 5948

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 69 RRCID -> 191955 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5108 - 6136

08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 70 RRCID -> 191956 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5146 - 6132

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 67 RRCID -> 191958 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5100 - 5892

08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
11	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 62 RRCID -> 191959 COMPL. DATE 04/21/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4823 - 6018

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 66 RRCID -> 191962 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5018 - 5954

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DUNBAR, NED WELL #: 65 RRCID -> 191963 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5314 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 71 RRCID -> 191964 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5356 - 6030

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

DUNBAR, NED WELL #: 68 RRCID -> 191969 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5164 - 6170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 73 RRCID -> 191972 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 74 RRCID -> 191975 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5020 - 5872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 75 RRCID -> 191977 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
10	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 76 RRCID -> 191979 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5324 - 6002

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DUNBAR, NED WELL #: 77 RRCID -> 191980 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5006 - 5954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 78 RRCID -> 191981 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5000 - 5854

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 79 RRCID -> 191982 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5020 - 5940

08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					137
09	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	3			Y	-0-					137
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					137
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					137
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					137
01	DLQ G-10	196	-0-	196	196	196	3			Y	-0-					137

MAYFIELD 39 WELL #: 19 RRCID -> 192002 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312

08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	Y	-0-					1
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					1
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					1
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					1
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	139	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	158	-0-	158	158	12	1	146	3	Y	-0-					1

SHURLEY 96 WELL #: 13 RRCID -> 192007 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5236 - 6058

08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	N	-0-					-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	10	1	59	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 17 RRCID -> 192011 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5072 - 6434

08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	74	1	524	3	N	4	12	1			9
						4	9									
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	74	1	498	3	N	38	15	1			32
						42	9									
10	217 N	79	-0-	-138	-0-	9	1	69	3	N	1					33
						1	9									
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	69	1	630	3	N	17	11	1			39
						19	9									
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	67	1	543	3	N	15	25	1			29
						17	9									
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	56	1	398	3	N	5					34
						6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 142 WELL #: 17 RRCID -> 192015 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5147 - 6266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	194 N	194	-0-	-0-	-0-	4	1	190	3	Y	-0-					-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	212	3	Y	-0-					-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	216	3	Y	-0-					-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	3	Y	-0-					-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	204	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	217	-0-	217	217	6	1	211	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 26 RRCID -> 192026 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6836 - 7100

08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 27 RRCID -> 192028 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6250 - 7250

08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 28 RRCID -> 192029 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7076 - 7133

08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 32 RRCID -> 192031 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6856 - 7220

08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 21 RRCID -> 192033 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 6222 - 7044

08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 33 RRCID -> 192035 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 6876 - 7168

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS RANCH WELL #: 36 RRCID -> 192036 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6878 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 39 RRCID -> 192039 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6792 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 38 RRCID -> 192040 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6250 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 37 RRCID -> 192042 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953

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

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 1 RRCID -> 192090 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7109 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	3	3	8			-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 61 RRCID -> 192396 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5024 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-

KIRBY "1" WELL #: 8 RRCID -> 192434 COMPL. DATE 04/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6514 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	16	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		155	-0-	155	155	14	1	141	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KIRBY "1" WELL #: 7 RRCID -> 192436 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6350 - 6672

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

KIRBY 2 WELL #: 4 RRCID -> 192438 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6672 - 6776

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 7 RRCID -> 192445 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 14 RRCID -> 192447 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5254 - 6112

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 19 RRCID -> 192456 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5128 - 6544

08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	69	1	410	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	453	-0-	-57	-0-	99	1	354	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	400	-0-	-96	-0-	89	1	311	3	Y	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	102	1	363	3	Y	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	49	1	422	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		432	-0-	432	432	59	1	373	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 20 RRCID -> 192460 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5120 - 6586

08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	46	1	274	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	304	-0-	-56	-0-	67	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	66	1	231	3	Y	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	75	1	266	3	Y	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	297	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		332	-0-	332	332	45	1	287	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 21 RRCID -> 192461 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5250 - 6614

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 16 WELL #: 18 RRCID -> 192723 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5704 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 16 RRCID -> 192737 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5934 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	28	1	205	3	N	1					10
							1	9									
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	33	1	208	3	N	1	7	1			4
							1	9									
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222	3	N	-0-					4
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	31	1	250	3	N	-0-					4
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	33	1	246	3	N	-0-					4
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	36	1	221	3	N	-0-					4

FIELDS 21 WELL #: 14 RRCID -> 192738 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4960 - 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
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	12	1	74	3	N	-0-					-0-
10	93	N	18	-0-	-75	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	10	1	77	3	N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	3	N	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 12 RRCID -> 192744 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	45	1	482	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	518	-0-	-22	-0-	46	1	472	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	523	-0-	-35	-0-	44	1	479	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	38	1	456	3	Y	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	48	1	456	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		674	-0-	674	674	61	1	613	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 13 RRCID -> 192746 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	29	1	308	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	27	1	281	3	Y	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	25	1	280	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	23	1	275	3	Y	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	29	1	277	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		310	-0-	310	310	28	1	282	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 14 RRCID -> 192849 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5120 - 5920

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FIELDS 20 WELL #: 12 RRCID -> 192854 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6083 PERF. 5740 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	65	1	481	3	N	1					23
							1	9									
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	67	1	422	3	N	1	16	1			8
							1	9									
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	3	N	-0-					8
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	155	3	N	-0-					8
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	40	1	301	3	N	-0-					8
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	23	1	138	3	N	-0-					8

FIELDS 20 WELL #: 15 RRCID -> 192856 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5116 - 5956

08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 16 RRCID -> 192857 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5148 - 5938

08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	35	1	221	3	N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	30	1	243	3	N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	30	1	237	3	N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	29	1	223	3	N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	45	1	272	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 14 RRCID -> 192860 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5272 - 6080

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 17 RRCID -> 192861 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5168 - 5920

08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	40	1	295	3	N	2					14
							2	9									
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	46	1	286	3	N	1	10	1			5
							1	9									
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	37	1	302	3	N	-0-					5
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	41	1	325	3	N	-0-					5
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	43	1	327	3	N	-0-					5
01	341	N	242	-0-	-99	-0-	34	1	208	3	N	-0-					5

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "CC" WELL #: 4 RRCID -> 192942 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6376 - 7184

08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 4 WELL #: 4 RRCID -> 192958 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	266 N	266	-0-	-0-	-0-	7	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	264	-0-	264	264	264	2			Y	-0-					-0-

MAYER 19 WELL #: 6 RRCID -> 192961 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 6428 - 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
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	19	1	664	2	Y	-0-					1
09	660 N	652	-0-	-8	-0-	652	2			Y	-0-					1
10	682 N	674	-0-	-8	-0-	674	2			Y	-0-					1
11	660 N	654	-0-	-6	-0-	654	2			Y	-0-					1
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	671	-0-	671	671	671	2			Y	-0-					1

MAYER 10 WELL #: 6 RRCID -> 192991 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6614 - 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
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	12	1	439	2	Y	-0-					-0-
09	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
10	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	450	-0-	450	450	450	2			Y	-0-					-0-

MAYER 10 WELL #: 7 RRCID -> 192995 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6547 - 7440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	552 N	552	-0-	-0-	-0-	15	1	537	2	Y	-0-					-0-
09	540 N	526	-0-	-14	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
10	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
11	540 N	531	-0-	-9	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	542	-0-	542	542	542	2			Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 9 RRCID -> 193024 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	439 N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	406	3	Y	5	1	8			7
						6	9									
09	420 N	395	-0-	-25	-0-	26	1	369	3	Y	-0-					7
10	434 N	318	-0-	-116	-0-	20	1	298	3	Y	-0-					7
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	392	3	Y	-0-					7
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	Y	-0-					7
01	DLQ G-10	478	-0-	478	478	40	1	438	3	Y	-0-					7

MAYER 15 WELL #: 12 RRCID -> 193027 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	159	-0-	159	159	13	1	146	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 15 WELL #: 10 RRCID -> 193031 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		103	-0-	103	103	9	1	94	3	Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 13 RRCID -> 193035 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6463 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		93	-0-	93	93	8	1	85	3	Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 15 RRCID -> 193038 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6406 - 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
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		85	-0-	85	85	7	1	78	3	Y	-0-					-0-

MAYER 17 WELL #: 5 RRCID -> 193049 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6494 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	204	2	Y	-0-					1
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					1
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					1
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					1
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		200	-0-	200	200	200	2			Y	-0-					1

MAYER 17 WELL #: 6 RRCID -> 193054 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		110	-0-	110	110	110	2			Y	-0-					-0-

MAYER 17 WELL #: 8 RRCID -> 193062 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6528 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		119	-0-	119	119	119	2			Y	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 9 RRCID -> 193227 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	9	1	331	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		335	-0-	335	335	335	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GALBREATH 91 WELL #: 9 RRCID -> 193282 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4962 - 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
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	20	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	20	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	24	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	199	-0-	199	199	30	1	169	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 8 RRCID -> 193284 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5976 - 6116

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 10 RRCID -> 193285 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5014 - 6050

08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 14 RRCID -> 193289 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5171 - 5970

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 8 RRCID -> 193323 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5844

08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 12 RRCID -> 193324 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5263 - 5904

08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 10 RRCID -> 193326 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5794 - 5844

08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 4 RRCID -> 193328 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5310 - 5882

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

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 3 RRCID -> 193329 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5048 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	N	-0-					-0-
09	360	N	272	-0-	-88	-0-	23	1	249	3	N	-0-					-0-
10	310	N	258	-0-	-52	-0-	19	1	239	3	N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	25	1	237	3	N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	32	1	228	3	N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	24	1	221	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 5 RRCID -> 193330 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5066 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	3	N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 6 RRCID -> 193335 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5796 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
09	150	N	25	-0-	-125	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 15 RRCID -> 193535 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 24 RRCID -> 193552 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					5
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					5
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					5
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					5
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					5
01	DLQ G-10		81	-0-	81	81	7	1	74	3	Y	-0-					5

JENKINS RANCH WELL #: 801 RRCID -> 193601 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3130 - 3555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	625	-0-	625	2528	625	2			N	-0-					-0-
09	1600	N	611	-0-	-989	1539	611	2			N	-0-					-0-
10	2000	N	461	-0-	-1539	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
01	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1306 RRCID -> 193602 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	965	-0-	965	3812	965	2			N	-0-					-0-
09	1600	N	971	-0-	-629	3183	971	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	764	-0-	-2336	847	764	2			N	-0-					-0-
11	1879	N	1032	-0-	-847	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "B" WELL #: 904 RRCID -> 193603 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3215 - 3804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	25	-0-	25	97	25	3			N	-0-					-0-
09	121	N	24	-0-	-97	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

MAYER 1 WELL #: 5 RRCID -> 193651 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 6488 - 7352

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

MAYER 1 WELL #: 7 RRCID -> 193652 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6372 - 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
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	243	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		234	-0-	234	234	234	2			Y	-0-					-0-

MAYER 1 WELL #: 6 RRCID -> 193653 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6536 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	Y	-0-					1
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					1
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					1
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					1
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		277	-0-	277	277	277	2			Y	-0-					1

FIELDS 52 WELL #: 12 RRCID -> 193660 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5060 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 193661 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6362 - 7210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	2	2	N	-0-			-0-
						210	3							
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	2	2	N	-0-			-0-
						205	3							
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 193663 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6613 - 7484

08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	13	2	N	-0-			-0-
						505	3							
09	540 N	527	-0-	-13	-0-	23	1	19	2	N	-0-			-0-
						485	3							
10	558 N	516	-0-	-42	-0-	24	1	492	3	N	-0-			-0-
11	510 N	492	-0-	-18	-0-	22	1	470	3	N	-0-			-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	3	N	-0-			-0-
01	527 N	468	-0-	-59	-0-	22	1	446	3	N	-0-			-0-

FIELDS 52 WELL #: 11 RRCID -> 193664 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5256 - 5892

08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-			-0-

FIELDS 52 WELL #: 14 RRCID -> 193666 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5386 - 5990

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 193668 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 6511 - 8069

08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	25	1	4	2	N	-0-			-0-
						525	3							
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	5	2	N	-0-			-0-
						504	3							
10	620 N	596	-0-	-24	-0-	27	1	569	3	N	-0-			-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	3	N	-0-			-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	545	3	N	-0-			-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	569	3	N	-0-			-0-

FIELDS 52 WELL #: 9 RRCID -> 193671 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5128 - 5350

08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15 RRCID -> 193674 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					4
09	210	N	56	-0-	-154	-0-	3	1	52	3	N	1					5
							1	9									
10	155	N	30	-0-	-125	-0-	1	1	29	3	N	-0-					5
11	90	N	27	-0-	-63	-0-	1	1	26	3	N	-0-	3	1			2
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					2
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-	1	1			1

FIELDS 53 WELL #: 8 RRCID -> 193676 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5382 - 6006

08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	21	1	152	3	N	2					14
							2	9									
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	31	1	193	3	N	1	10	1			5
							1	9									
10	279	N	181	-0-	-98	-0-	20	1	161	3	N	-0-					5
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	24	1	187	3	N	-0-					5
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	3	N	-0-					5
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	23	1	139	3	N	-0-					5

SHURLEY 95 WELL #: 15 RRCID -> 193682 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5346 - 5992

08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	3	N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	25	1	152	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 17 RRCID -> 193684 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5184 - 6084

08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	3	N	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-
10	155	N	48	-0-	-107	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	114	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 16 RRCID -> 193685 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5606 - 6208

08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	36	1	246	3	N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
10	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 18 RRCID -> 193687 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5482 - 6696

08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	33	1	222	3	N	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	18	1	230	3	N	-0-					-0-
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	11	1	198	3	N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	35	1	208	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 110 WELL #: 19 RRCID -> 193688 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 5432 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	3	N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 19 RRCID -> 193707 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 5418 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	N	-0-					2
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	3	N	-0-					2
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	N	-0-					2
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					2
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-					2
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	3	N	-0-					2

ALLISON 54 WELL #: 6 RRCID -> 193931 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5872 - 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
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	2					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					5
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					5

HUDSPETH "H" WELL #: 5 RRCID -> 193943 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6849 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-					1
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	16	1	339	3	N	-0-					1
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	17	1	352	3	N	-0-					1
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	N	-0-					1
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	N	-0-					1
01	372	N	313	-0-	-59	-0-	15	1	298	3	N	-0-					1

SHURLEY 165 WELL #: 3 RRCID -> 193946 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5394 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 5 RRCID -> 193954 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5536 - 6928

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

HUDSPETH 53 WELL #: 5 RRCID -> 193959 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	3	N	-0-					1
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	18	1	364	3	N	-0-					1
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	18	1	376	3	N	-0-					1
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	17	1	363	3	N	-0-					1
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	-0-					1
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	19	1	376	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 53 WELL #: 4 RRCID -> 193961 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7344 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	31	1	648	3	N	-0-					1
09	660	N	647	-0-	-13	-0-	30	1	617	3	N	-0-					1
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	31	1	646	3	N	-0-					1
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	3	N	-0-					1
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	32	1	662	3	N	-0-					1
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	33	1	660	3	N	-0-					1

ER 3 WELL #: 1 RRCID -> 193964 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	2	N	-0-					-0-
10	279	N	243	-0-	-36	-0-	10	1	233	2	N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	10	1	219	2	N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	2	N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	N	-0-					-0-

MAYER 10 WELL #: 5 RRCID -> 193971 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6604 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	12	1	434	2	Y	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		434	-0-	434	434	434	2			Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 35 RRCID -> 194018 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 7038 - 7065

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

SIMMONS RANCH WELL #: 43 RRCID -> 194020 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6860 - 6982

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

HUDSPETH J WELL #: 2 RRCID -> 194023 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					5
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					5
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					5
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					5
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					5
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 55 WELL #: 7 RRCID -> 194149 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4712 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	107	3	N	1					6
							1	9									
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	14	1	90	3	N	6	8	1			4
							7	9									
10	124	N	20	-0-	-104	-0-	2	1	18	3	N	-0-					4
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	11	1	89	3	N	-0-					4
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-					4
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					4

JENKINS, F. J. "C" WELL #: 1202 RRCID -> 194151 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3211 - 3634

08	0	W	338	-0-	338	1425	338	2			N	-0-					-0-
09	1600	N	338	-0-	-1262	163	338	2			N	-0-					-0-
10	436	N	273	-0-	-163	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

JENKINS, F.J."D" WELL #: 1308 RRCID -> 194154 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3324 - 3710

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 4 RRCID -> 194285 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5626 - 5878

08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	4	1	189	3	Y	8	7	1			6
							9	9									
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	5	1	195	3	Y	6	4	1			8
							7	9									
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	4	1	180	3	Y	7					15
							8	9									
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	5	1	187	3	Y	6	5	1			16
							7	9									
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	132	3	Y	5	10	1			11
							6	9									
01	DLQ G-10		181	-0-	181	181	5	1	173	3	Y	3					14
							3	9									

SHURLEY 165 WELL #: 6 RRCID -> 194287 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 5536 - 6928

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

MAYER 10 WELL #: 2 RRCID -> 194301 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306

08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	13	1	477	2	Y	-0-					1
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			Y	-0-					1
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			Y	-0-					1
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			Y	-0-					1
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		405	-0-	405	405	405	2			Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 194304 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					1
09	690	N	242	-0-	-448	-0-	242	3			Y	-0-					1
10	372	N	132	-0-	-240	-0-	132	3			Y	-0-					1
11	720	N	173	-0-	-547	-0-	173	3			Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10		727	-0-	727	727	727	3			Y	-0-					1

FIELDS 51 WELL #: 9 RRCID -> 194533 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5130 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	3	N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	24	1	152	3	N	-0-					-0-
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	15	1	122	3	N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	N	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	3	N	-0-					-0-
01	124	N	73	-0-	-51	-0-	10	1	63	3	N	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 194538 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 5528 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	24	1	103	3	N	-0-					1
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	18	1	92	3	N	-0-					1
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	12	1	96	3	N	-0-					1
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	13	1	90	3	N	-0-					1
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	3	N	-0-	1	1			-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	17	1	71	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 6 RRCID -> 194540 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6771 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	29	1	597	3	N	-0-					2
09	690	N	566	-0-	-124	-0-	26	1	540	3	N	-0-					2
10	651	N	543	-0-	-108	-0-	25	1	518	3	N	-0-					2
11	600	N	408	-0-	-192	-0-	18	1	390	3	N	-0-					2
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-					2
01	558	N	415	-0-	-143	-0-	20	1	395	3	N	-0-					2

HUDSPETH "H" WELL #: 6 RRCID -> 194543 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	705	3	N	-0-					2
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	642	3	N	-0-					2
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	33	1	685	3	N	-0-					2
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	44	1	927	3	N	-0-					2
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	42	1	853	3	N	-0-					2
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	39	1	783	3	N	-0-					2

KELLY 126 WELL #: 11 RRCID -> 194546 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 4944 - 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
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 127 WELL #: 4 RRCID -> 194547 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4863 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	55	1	326	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	79	1	282	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	80	1	279	3	Y	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	85	1	303	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	42	1	361	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		393	-0-	393	393	54	1	339	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 3B WELL #: 8 RRCID -> 194549 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		93	-0-	93	93	93	2			Y	-0-					-0-

MAYER 9 WELL #: 4 RRCID -> 194557 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6517 - 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
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	11	1	384	2	Y	-0-					1
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					1
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					1
11	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	2			Y	-0-					1
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		377	-0-	377	377	377	2			Y	-0-					1

REED 100 WELL #: 18 RRCID -> 194564 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 5984 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	298	-0-	-92	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	319	-0-	-84	-0-	7	1	312	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		189	-0-	189	189	189	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 17 RRCID -> 194566 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5050 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	70	1	422	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 10 RRCID -> 194568 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5476 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
09	300	N	74	-0-	-226	-0-	2	1	71	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
10	310	N	60	-0-	-250	-0-	1	1	58	3	Y	1					4
							1	9									
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	-0-	1	1			3
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
01	DLQ G-10		88	-0-	88	88	2	1	86	3	Y	-0-					2

SHURLEY 166 WELL #: 11 RRCID -> 194569 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5446 - 6988

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 166 WELL #: 12 RRCID -> 194570 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5514 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		29	-0-	29	29	1	1	28	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 13 RRCID -> 194572 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 5608 - 7036

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 14 RRCID -> 194573 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5406 - 7046

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 17 RRCID -> 194574 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5634 - 7065

08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		53	-0-	53	53	1	1	52	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 15 RRCID -> 194575 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4910 - 5020

08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	221	3	N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	20	1	214	3	N	-0-					-0-
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	16	1	192	3	N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	21	1	208	3	N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	28	1	200	3	N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	22	1	206	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 15 RRCID -> 194576 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5856

08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-

MAYER 3D WELL #: 4 RRCID -> 194622 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6600 - 7506

08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	9	1	318	2	Y	-0-					1
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					1
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					1
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					1
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		355	-0-	355	355	355	2			Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 21 WELL #: 7 RRCID -> 194642 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	7	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		282	-0-	282	282	282	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 12 RRCID -> 194668 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6358 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	21	1	747	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			Y	-0-					3
10	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			Y	-0-					3
11	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	2			Y	-0-					3
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					3
01	DLQ G-10		747	-0-	747	747	747	2			Y	-0-					3

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 16 RRCID -> 194679 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5110 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 4 RRCID -> 194688 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 6420 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		100	-0-	100	100	8	1	92	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194703 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	88	1	601	3	Y	3					14
							3	9									
09	690	N	648	-0-	-42	-0-	60	1	587	3	Y	1					15
							1	9									
10	713	N	583	-0-	-130	-0-	47	1	518	3	Y	16	22	1			9
							18	9									
11	660	N	646	-0-	-14	-0-	56	1	590	3	Y	-0-					9
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	74	1	590	3	Y	-0-					9
01	DLQ G-10		722	-0-	722	722	47	1	579	3	Y	87	60	1			36
							96	9									

MAYER 3D WELL #: 6 RRCID -> 194728 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6469 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					1
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					1
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					1
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					1
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 3D WELL #: 8 RRCID -> 194852 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 6420 - 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
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	161	-0-	161	161	161	2			Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 6 RRCID -> 194858 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 8146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	456 N	456	-0-	-0-	-0-	12	1	444	2	Y	-0-					1
09	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	2			Y	-0-					1
10	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2			Y	-0-					1
11	450 N	434	-0-	-16	-0-	434	2			Y	-0-					1
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	435	-0-	435	435	435	2			Y	-0-					1

MAYER 19 WELL #: 8 RRCID -> 194863 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 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
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	2	Y	-0-					-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	241	-0-	241	241	241	2			Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 8 RRCID -> 194887 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6378 - 8272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	781 N	781	-0-	-0-	-0-	21	1	760	2	Y	-0-					3
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					3
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					3
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					3
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					3
01	DLQ G-10	842	-0-	842	842	842	2			Y	-0-					3

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 10 RRCID -> 194892 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6384 - 8646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	725 N	725	-0-	-0-	-0-	90	1	634	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	69	1	641	3	N	-0-					-0-
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	53	1	685	3	N	-0-					-0-
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	46	1	684	3	N	-0-					-0-
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	43	1	680	3	N	-0-					-0-
01	744 N	735	-0-	-9	-0-	62	1	673	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 194898 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6419 - 8777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	387 N	387	-0-	-0-	-0-	48	1	339	3	N	-0-					-0-
09	390 N	372	-0-	-18	-0-	36	1	336	3	N	-0-					-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	29	1	379	3	N	-0-					-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	358	3	N	-0-					-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	N	-0-					-0-
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	32	1	350	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 9 RRCID -> 194902 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105 N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	N	-0-					-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 17 RRCID -> 194907 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4944 - 6264

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 18 RRCID -> 194908 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 4892 - 6142

08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	1	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	90	-0-	90	90	90	3			Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 19 RRCID -> 194909 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4936 - 6224

08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 5 RRCID -> 194910 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7122 - 7550

08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	125	-0-	125	125	13	1	112	3	Y	-0-					-0-

CAUTHRON, MACK 112 WELL #: 9 RRCID -> 194911 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 4641 - 6080

08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 195396 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 9026

08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	N	-0-					-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 40 RRCID -> 195399 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6482 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 5 RRCID -> 195400 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 4640 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	13	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		184	-0-	184	184	39	1	145	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 85 WELL #: 8 RRCID -> 195403 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4718 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	3	Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		34	-0-	34	34	7	1	27	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 86 WELL #: 4 RRCID -> 195405 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 4384 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	18	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	18	1	63	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		84	-0-	84	84	18	1	66	3	Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 72 RRCID -> 195406 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5074 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

FIELDS 56 WELL #: 6 RRCID -> 195407 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5090 - 5450

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

GENINI WELL #: 3110 RRCID -> 195408 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5214 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	295	3	Y	-0-					1
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	27	1	269	3	Y	-0-					1
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	28	1	282	3	Y	-0-					1
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	3	Y	-0-					1
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	275	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		276	-0-	276	276	24	1	252	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 2803 RRCID -> 195409 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7779 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	314	3	Y	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	267	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	37	1	261	3	Y	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	192	-0-	-56	-0-	20	1	172	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3203 RRCID -> 195410 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7016 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	36	1	359	3	Y	-0-					1
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	38	1	337	3	Y	-0-					1
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	38	1	340	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	45	1	322	3	Y	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	343	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		371	-0-	371	371	39	1	332	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3105 RRCID -> 195412 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6912 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	184	3	Y	-0-					4
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	21	1	181	3	Y	1					5
							1	9									
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	20	1	182	3	Y	-0-	1	1			4
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	23	1	161	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	Y	1					3
							1	9									
01	DLQ G-10		156	-0-	156	156	16	1	139	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3104 RRCID -> 195414 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7068 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	21	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	21	1	187	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	24	1	173	3	Y	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	21	1	181	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3205 RRCID -> 195415 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7101 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	188	3	Y	1					3
							1	9									
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	20	1	176	3	Y	-0-					3
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	20	1	181	3	Y	1					4
							1	9									
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	24	1	168	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	1					3
							1	9									
01	DLQ G-10		191	-0-	191	191	20	1	170	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3103 RRCID -> 195416 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7090 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	3	Y	-0-					2
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	20	1	174	3	Y	1					3
							1	9									
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	21	1	190	3	Y	-0-					3
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	29	1	207	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	209	3	Y	2					4
							2	9									
01	DLQ G-10		205	-0-	205	205	21	1	182	3	Y	2	3	1			3
							2	9									

MAYER 3 WELL #: 1 RRCID -> 195418 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6301 - 7354

08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	242	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		239	-0-	239	239	239	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3 WELL #: 4 RRCID -> 195420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 6354 - 7432

08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		82	-0-	82	82	82	2			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 45 WELL #: 4 RRCID -> 195421 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4916 - 5630

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 13 RRCID -> 195423 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4980 - 5558

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 11 RRCID -> 195424 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4896 - 5441

08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	3	N	-0-					-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	21	1	229	3	N	-0-					-0-
10	279	N	211	-0-	-68	-0-	16	1	195	3	N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	25	1	242	3	N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	36	1	263	3	N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 12 RRCID -> 195430 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5032 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	N	7	7	1			3
							8	9									
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	13	1	136	3	N	1					4
							1	9									
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	11	1	136	3	N	1					5
							1	9									
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	14	1	135	3	N	4	4	1			5
							4	9									
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	18	1	131	3	N	1					6
							1	9									
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	13	1	118	3	N	1	5	1			2
							1	9									

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 10 RRCID -> 195431 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5716 - 5900

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISS RANCH WELL #: 8103 RRCID -> 195433 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5728 - 5844

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 15 WELL #: 5 RRCID -> 195436 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 5997 - 6810

08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		631	-0-	631	631	631	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 1 RRCID -> 195438 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7136 - 7350

08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	N	-0-					18
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-					18
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					18
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					18
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					18
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					18

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 3X RRCID -> 195439 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6966 - 7694

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 84 RRCID -> 195441 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5132 - 5972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	420 N	299	-0-	-121	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1212S RRCID -> 195447 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5180 - 5286

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8212S RRCID -> 195449 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4668 - 5150

08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9313S RRCID -> 195451 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5196

08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9314S RRCID -> 195452 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5176 - 5740

08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 13 RRCID -> 195695 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5110 - 5648

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 3D WELL #: 3 RRCID -> 195705 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223

08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	240	2	Y	-0-					36
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					36
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					36
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					36
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					36
01	DLQ G-10	317	-0-	317	317	317	2			Y	-0-					36

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3D WELL #: 7 RRCID -> 195718 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 8478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	269 N	269	-0-	-0-	-0-	7	1	262	2	Y	-0-					1
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2			Y	-0-					1
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					1
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2			Y	-0-					1
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	265	-0-	265	265	265	2			Y	-0-					1

MAYFIELD 45 WELL #: 16 RRCID -> 195723 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 8196

08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	25	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	171	3	Y	-0-					-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	Y	-0-					-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	Y	-0-					-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	169	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	185	-0-	185	185	14	1	171	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 34 RRCID -> 195758 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062

08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 2 RRCID -> 195760 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 8374

08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	49	1	1014	3	N	-0-					2
09	1080 N	1013	-0-	-67	-0-	47	1	966	3	N	-0-					2
10	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	48	1	992	3	N	-0-					2
11	1020 N	964	-0-	-56	-0-	43	1	921	3	N	-0-					2
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	48	1	974	3	N	-0-					2
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	54	1	1073	3	N	-0-					2

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 6 RRCID -> 195762 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 8408

08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	71	1	886	3	N	21	6	8			26
						23	9									
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	58	1	857	3	N	-0-					26
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	67	1	870	3	N	-0-					26
11	960 N	900	-0-	-60	-0-	56	1	836	3	N	7					33
						8	9									
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	54	1	859	3	N	22					55
						24	9									
01	930 N	860	-0-	-70	-0-	72	1	788	3	N	-0-					55

SIMMONS RANCH WELL #: 42 RRCID -> 195824 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 8014

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 3C WELL #: 9 RRCID -> 195837 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7057 - 8468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	220 N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	2	Y	-0-					-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	212	-0-	212	212	212	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 8 RRCID -> 195839 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6345 - 8150

08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	242	2	Y	-0-					-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	223	-0-	223	223	223	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 11 RRCID -> 195841 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6496 - 8556

08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	7	1	263	2	Y	-0-					-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	261	-0-	261	261	261	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 76 RRCID -> 195847 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 5868

08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 79 RRCID -> 195859 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5332 - 6080

08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 78 RRCID -> 195860 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5850 - 5924

08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 77 RRCID -> 195861 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5868 - 5948

08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 75X RRCID -> 195863 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5830 - 5942

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

SHURLEY WELL #: 86 RRCID -> 195865 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5140 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 85 RRCID -> 195866 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5836 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 96 RRCID -> 195869 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5146 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 98 RRCID -> 195870 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4998 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 95 RRCID -> 195875 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5054 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 97 RRCID -> 195894 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5024 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 93 RRCID -> 195895 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5092 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 80 RRCID -> 195896 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5172 - 6020

08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 81 RRCID -> 195898 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5378 - 6140

08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 82 RRCID -> 195900 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5434 - 5998

08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 88 RRCID -> 195924 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3692 - 6004

08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 31 RRCID -> 195930 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042

08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 196079 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8602 - 8925

08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	98	1	551	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	617	-0-	-13	-0-	56	1	561	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	623	-0-	-59	-0-	53	1	570	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	586	-0-	-44	-0-	48	1	538	2	Y	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	35	1	564	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		580	-0-	580	580	30	1	550	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER 3 WELL #: 5 RRCID -> 196086 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6257 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2305 RRCID -> 196089 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8638 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT WELL #: 628 RRCID -> 196090 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8508 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		94	-0-	94	94	5	1	89	2	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3108 RRCID -> 196093 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5368 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	29	1	301	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	47	1	474	3	Y	1					1
							1	9									
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	40	1	400	3	Y	-0-					1
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	36	1	392	3	Y	1					2
							1	9									
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	33	1	366	3	Y	-0-	1	1			1
01	DLQ G-10		522	-0-	522	522	44	1	476	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

HUDSPETH 1 WELL #: 3 RRCID -> 196094 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6482 - 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
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-					2
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	11	1	226	3	N	-0-					2
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	11	1	234	3	N	-0-					2
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	11	1	225	3	N	-0-					2
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-					2
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-					2

GENINI WELL #: 3111 RRCID -> 196095 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5256 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	46	1	483	3	Y	-0-	2	1			1
09	450	N	384	-0-	-66	-0-	35	1	349	3	Y	-0-					1
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	27	1	272	3	Y	-0-					1
11	510	N	293	-0-	-217	-0-	24	1	268	3	Y	1					2
							1	9									
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	34	1	379	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	DLQ G-10		327	-0-	327	327	28	1	299	3	Y	-0-	1	1			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 54 WELL #: 7 RRCID -> 196096 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6631 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-					1
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-					1
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					1
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	11	1	226	3	N	-0-					1
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					1
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					1

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3302 RRCID -> 196134 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7094 - 7376

08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	27	1	266	3	Y	-0-					1
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	260	3	Y	-0-					1
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	29	1	255	3	Y	-0-					1
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	31	1	218	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		261	-0-	261	261	27	1	234	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3005 RRCID -> 196137 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7163 - 8504

08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	28	1	283	3	Y	1					4
							1	9									
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	31	1	270	3	Y	1					5
							1	9									
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	31	1	280	3	Y	-0-					5
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	36	1	257	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	26	1	270	3	Y	2					5
							2	9									
01	DLQ G-10		284	-0-	284	284	30	1	253	3	Y	1	3	1			3
							1	9									

MAYER 3D WELL #: 5 RRCID -> 197067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6458 - 7415

08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	176	2	Y	-0-					2
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					2
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					2
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					2
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					2
01	DLQ G-10		161	-0-	161	161	161	2			Y	-0-					2

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST F WELL #: 2 RRCID -> 197218 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6364 - 7546

08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	3	N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	19	1	126	3	N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	19	1	126	3	N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	19	1	118	3	N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	3	N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	14	1	124	3	N	-0-					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 2 RRCID -> 197515 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 8312

08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	N	-0-					-0-
09	120	N	52	-0-	-68	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	14	1	90	3	N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	15	1	95	3	N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	3	N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 15 RRCID -> 197530 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5134 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	68	1	698	3	N	19	20	1	1	8	8
							21	9									
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	64	1	697	3	N	16					24
							18	9									
10	775	N	658	-0-	-117	-0-	49	1	601	3	N	7					31
							8	9									
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	72	1	699	3	N	17	24	1			24
							19	9									
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	92	1	665	3	N	3					27
							3	9									
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	74	1	686	3	N	11	27	1			11
							12	9									

CANYON RANCH WELL #: 1131E RRCID -> 197539 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6732 - 6814

08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					1
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					1
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					1
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					1
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					1
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					1

MAYER 3C WELL #: 7 RRCID -> 197559 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246

08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	-0-					1
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					1
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					1
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					1
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		164	-0-	164	164	164	2			Y	-0-					1

MAYER 3C WELL #: 13 RRCID -> 198189 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7314 - 7412

08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	2	Y	-0-					1
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					1
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					1
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					1
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		152	-0-	152	152	152	2			Y	-0-					1

DUKE WILSON WELL #: 1717 RRCID -> 198293 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5622 - 7006

08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	17	1	191	3	N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	16	1	196	3	N	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	15	1	181	3	N	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	N	-0-					-0-
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	15	1	183	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 136 WELL #: 12 RRCID -> 198298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5015 - 6194

08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	N	-0-	1	1			-0-
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	11	1	126	3	N	-0-					-0-
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	11	1	130	3	N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON, DUKE 136 WELL #: 11 RRCID -> 198302 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5009 - 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
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	65	1	740	3	N	1	4	1			1
							1	9									
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	63	1	715	3	N	-0-					1
10	775	N	730	-0-	-45	-0-	55	1	675	3	N	-0-					1
11	780	N	655	-0-	-125	-0-	49	1	606	3	N	-0-					1
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	49	1	605	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	744	N	623	-0-	-121	-0-	48	1	574	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WILSON, DUKE 136 WELL #: 10 RRCID -> 198304 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5080 - 6300

08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	41	1	470	3	N	-0-	1	1			-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	39	1	442	3	N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	18	1	217	3	N	-0-					-0-
11	480	N	391	-0-	-89	-0-	29	1	362	3	N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON WELL #: 3412 RRCID -> 198305 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5452 - 6320

08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	32	1	367	3	N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	286	3	N	-0-					-0-
10	403	N	353	-0-	-50	-0-	27	1	326	3	N	-0-					-0-
11	390	N	315	-0-	-75	-0-	24	1	291	3	N	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	301	3	N	-0-					-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	25	1	303	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON WELL #: 3212 RRCID -> 198306 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5323 - 6434

08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	35	1	401	3	N	-0-	2	1			-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	N	-0-					-0-
10	403	N	344	-0-	-59	-0-	26	1	318	3	N	-0-					-0-
11	420	N	328	-0-	-92	-0-	25	1	303	3	N	-0-					-0-
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	3	N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3211 RRCID -> 198308 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5324 - 6413

08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	29	1	333	3	N	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	28	1	321	3	N	-0-					-0-
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	25	1	309	3	N	-0-					-0-
11	360	N	253	-0-	-107	-0-	19	1	234	3	N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
01	341	N	269	-0-	-72	-0-	21	1	248	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 18 RRCID -> 198309 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 5818 - 7038

08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON WELL #: 1727 RRCID -> 198310 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 5794 - 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
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	41	1	472	3	N	3	3	1			1
							3	9									
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	40	1	456	3	N	-0-	1	1			-0-
10	589	N	495	-0-	-94	-0-	37	1	458	3	N	-0-					-0-
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	38	1	463	3	N	1					1
							1	9									
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	36	1	450	3	N	-0-					1
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	38	1	449	3	N	-0-					1

WILSON, DUKE WELL #: 1719 RRCID -> 198316 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5652 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	3	N	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 10 RRCID -> 198324 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 5784 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	37	1	420	3	N	3	5	1			1
							3	9									
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	35	1	405	3	N	-0-					1
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	21	1	256	3	N	-0-	1	1			-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	N	1					1
							1	9									
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	3	N	-0-	1	1			-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1899 RRCID -> 198326 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 5752 - 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
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 10 RRCID -> 198327 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7748 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	3	N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 10 RRCID -> 198330 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 5872 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	51	1	581	3	N	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	49	1	558	3	N	1					1
							1	9									
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	47	1	574	3	N	-0-					1
11	600	N	596	-0-	-4	-0-	45	1	551	3	N	-0-					1
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	46	1	566	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	47	1	556	3	N	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MITCHELL, TOM 4 WELL #: 1 RRCID -> 198331 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7011 - 7237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-			45
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	N	-0-			45
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-			45
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-			45
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-			45
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-			45

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 2 RRCID -> 198335 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7161 - 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
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	15	1	94	3	N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-			-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 4 RRCID -> 198337 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7115 - 8156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92 N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78	3	N	-0-			5
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	N	-0-			5
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	N	-0-			5
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-			5
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-			5
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-			5

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 1A RRCID -> 198341 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5028 - 5906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
09	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
10	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 166 WELL #: 16 RRCID -> 198344 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5490 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	1	1	52	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	1	1	50	3	Y	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	50	-0-	50	50	1	1	49	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 166 WELL #: 15 RRCID -> 198346 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5692 - 7072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	37	-0-	37	37	1	1	36	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 7 RRCID -> 198349 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5080 - 5882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	120	1	1226	3	Y	41	43	1			16
						45	9									
09	1230 N	1222	-0-	-8	-0-	100	1	1085	3	Y	34					50
						37	9									
10	1395 N	944	-0-	-451	-0-	70	1	866	3	Y	7					57
						8	9									
11	1350 N	1080	-0-	-270	-0-	98	1	948	3	Y	31	44	1			44
						34	9									
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	122	1	880	3	Y	5					49
						6	9									
01	DLQ G-10	1050	-0-	1050	1050	101	1	938	3	Y	10	43	1			16
						11	9									

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 12 RRCID -> 198352 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5037 - 5644

08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	N	-0-					-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	11	1	103	3	N	-0-					-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	3	N	-0-					-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 8 RRCID -> 198353 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5458 - 5496

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 11 RRCID -> 198656 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6496 - 6932

08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	117	-0-	117	117	11	1	106	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: RRCID -> 198664 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8198

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/23/2016

CANYON RANCH 104 WELL #: 11S RRCID -> 198667 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4807 - 5189

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 104 WELL #: 15S RRCID -> 198697 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4683 - 5158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 47 RRCID -> 198728 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6286 - 7006

08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	68	-0-	68	68	68	3			Y	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 8 RRCID -> 198740 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5232 - 5958

08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	16					16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					45
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					47

ALLISON 54 WELL #: 10 RRCID -> 198756 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5184 - 5934

08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	44	1	327	3	N	-0-					8
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	44	1	275	3	N	1	6	1			3
						1	9									
10	310 N	231	-0-	-79	-0-	25	1	206	3	N	-0-					3
11	300 N	235	-0-	-65	-0-	26	1	209	3	N	-0-					3
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	24	1	182	3	N	-0-					3
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	25	1	152	3	N	-0-					3

ALLISON 54 WELL #: 9 RRCID -> 198758 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5168 - 5878

08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	2					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					5
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					5

VANDERSTUCKEN 53 WELL #: 6 RRCID -> 198760 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5342 - 5894

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 102 WELL #: 16 RRCID -> 198763 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 5910 - 6344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	150 N	3	-0-	-147	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 2 RRCID -> 198766 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5013 - 5099

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 52 WELL #: 13 RRCID -> 198768 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5184 - 5970

08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
01	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-					-0-

KELLY 127 WELL #: 5 RRCID -> 198772 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4844 - 6238

08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	55	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	9	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	11	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	11	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	49	-0-	49	49	7	1	42	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 18 RRCID -> 198774 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5220 - 5952

08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 16 RRCID -> 198783 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5849 - 5968

08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 11 RRCID -> 198791 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5822 - 5854

08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	80	-0-	80	80	80	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 126 WELL #: 14 RRCID -> 198799 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 4896 - 6252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173 N	173	-0-	-0-	-0-	25	1	148	3	Y	-0-					-0-
09	600 N	368	-0-	-232	-0-	81	1	287	3	Y	-0-					-0-
10	589 N	415	-0-	-174	-0-	92	1	323	3	Y	-0-					-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	97	1	345	3	Y	-0-					-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	48	1	416	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	475	-0-	475	475	65	1	410	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 2 WELL #: 5 RRCID -> 198804 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6106 - 6714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	Y	-0-					-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	Y	6					6
						7	9									
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	Y	5	6	1			5
						6	9									
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	18	1	215	3	Y	5					10
						6	9									
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	215	3	Y	3	9	1			4
						3	9									
01	DLQ G-10	245	-0-	245	245	21	1	215	3	Y	8					12
						9	9									

SIMMONS 72 WELL #: 6 RRCID -> 198946 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6394 - 7972

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

KIRBY 1 WELL #: 9 RRCID -> 198948 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6794 - 6906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	222 N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	212	-0-	-28	-0-	19	1	193	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	216	-0-	-32	-0-	18	1	198	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	16	1	190	3	Y	-0-					-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	221	-0-	221	221	20	1	201	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 1 WELL #: 10 RRCID -> 198949 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6330 - 6778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	50	-0-	50	50	5	1	45	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRBY 1 WELL #: 11 RRCID -> 198950 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6226 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	40	1	431	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	39	1	403	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	37	1	402	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	31	1	380	3	Y	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	42	1	399	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		416	-0-	416	416	38	1	378	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 12 RRCID -> 198963 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	34	1	344	3	N	10	12	1			4
							11	9									
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	35	1	375	3	N	9					13
							10	9									
10	403	N	350	-0-	-53	-0-	26	1	321	3	N	3					16
							3	9									
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	36	1	348	3	N	10	12	1			14
							11	9									
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	44	1	318	3	N	1					15
							1	9									
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	38	1	348	3	N	4	14	1			5
							4	9									

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 9 RRCID -> 198964 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 4862 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 8 RRCID -> 198969 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	33	1	222	3	N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	32	1	216	3	N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	33	1	220	3	N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	32	1	202	3	N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	219	3	N	-0-					-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	25	1	222	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 14 RRCID -> 198976 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5344 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 56 WELL #: 7 RRCID -> 198977 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5121 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3 WELL #: 5 RRCID -> 199430 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6662 - 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
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	7	1	251	2	Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		243	-0-	243	243	243	2			Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT "L" WELL #: 2 RRCID -> 199433 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6224 - 7590

08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	10	1	69	3	N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	11	1	71	3	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	12	1	73	3	N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-

MORRISS RANCH WELL #: 8104 RRCID -> 199447 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4875 - 5872

08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	51	1	365	3	Y	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	40	1	303	3	Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	29	1	192	3	Y	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	32	1	219	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		226	-0-	226	226	27	1	199	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 2 WELL #: 6 RRCID -> 199461 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271

08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	40	1	428	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	449	-0-	-31	-0-	40	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	38	1	414	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	33	1	399	3	Y	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	42	1	404	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		435	-0-	435	435	40	1	395	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 1 WELL #: 12 RRCID -> 199814 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6857 - 7016

08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	32	1	324	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	28	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	Y	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	31	1	294	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		319	-0-	319	319	29	1	290	3	Y	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 3 RRCID -> 199847 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7054 - 7328

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 4 RRCID -> 199849 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 7072 - 8118

08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	N	-0-					12
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	8	1	50	3	N	-0-					12
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	N	-0-					12
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	N	-0-					12
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					12
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-					12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITCHELL, TOM 3 WELL #: 5 RRCID -> 199850 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7112 - 7379

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

MITCHELL, TOM 2 WELL #: 3 RRCID -> 199851 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7002 - 8180

08	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	309	1	1724	3	N	-0-					42
09	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	282	1	1804	3	N	-0-					42
10	2046 N	2008	-0-	-38	-0-	225	1	1783	3	N	-0-					42
11	1980 N	1877	-0-	-103	-0-	183	1	1694	3	N	-0-					42
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	176	1	1739	3	N	-0-					42
01	2015 N	1923	-0-	-92	-0-	182	1	1741	3	N	-0-					42

FIELDS 52 WELL #: 15 RRCID -> 199853 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5089 - 5518

08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 83 RRCID -> 199864 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5161 - 5956

08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 10 RRCID -> 199865 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152

08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	175	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	188	-0-	188	188	188	2			Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 11 RRCID -> 199871 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340

08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	21	1	746	2	Y	-0-					19
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					19
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					19
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					19
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					19
01	DLQ G-10	760	-0-	760	760	760	2			Y	-0-					19

SIMMONS RANCH WELL #: 50 RRCID -> 199888 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 6736 - 7192

08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS RANCH WELL #: 51 RRCID -> 199889 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6766 - 7114

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

SIMMONS RANCH WELL #: 53 RRCID -> 199893 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6364 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 55 RRCID -> 200009 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 56 RRCID -> 200015 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958

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

SIMMONS RANCH WELL #: 59 RRCID -> 200021 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6290 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 57 RRCID -> 200027 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6336 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 22 RRCID -> 200029 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6244 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS RANCH WELL #: 58 RRCID -> 200030 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 6372 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 61 RRCID -> 200031 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7038 - 7062

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISS 61 WELL #: 2 RRCID -> 200089 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6108 - 6121

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 8 RRCID -> 200095 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5045 - 5844

08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	221	3	N	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	20	1	212	3	N	-0-					-0-
10	248	N	175	-0-	-73	-0-	13	1	162	3	N	-0-					-0-
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	19	1	184	3	N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	26	1	185	3	N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	20	1	187	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 3 RRCID -> 200097 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4478 - 5228

08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 22 RRCID -> 200456 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5428 - 6032

08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 27 RRCID -> 200515 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6312 - 7470

08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	26	1	185	3	N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	191	3	N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 11 RRCID -> 200516 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6422 - 7710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	114	1	806	3	N	-0-			-0-
09	930 N	882	-0-	-48	-0-	86	1	796	3	N	-0-			-0-
10	930 N	921	-0-	-9	-0-	66	1	855	3	N	-0-			-0-
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	58	1	859	3	N	-0-			-0-
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	54	1	862	3	N	-0-			-0-
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	79	1	864	3	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 32 RRCID -> 200517 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270

08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	3	N	-0-			-0-
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	13	1	119	3	N	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-			-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	9	1	129	3	N	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-			-0-
01	155 N	79	-0-	-76	-0-	7	1	72	3	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 15 RRCID -> 200519 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6484 - 7672

08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	39	1	278	3	N	-0-			-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	3	N	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	3	N	-0-			-0-
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	18	1	270	3	N	-0-			-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	N	-0-			-0-
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	23	1	253	3	N	-0-			-0-

LANCASTER 154 WELL #: 2 RRCID -> 200520 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5974 - 6386

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LANCASTER 154 WELL #: 4 RRCID -> 200521 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5918 - 6332

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LANCASTER 154 WELL #: 3 RRCID -> 200522 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6448 - 6580

08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 3 RRCID -> 200529 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6318 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	N	1					4
							1	9									
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	N	-0-					4
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	13	1	170	3	N	-0-					4
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	11	1	161	3	N	-0-					4
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	N	26					30
							29	9									
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	14	1	154	3	N	-0-					30

MAYER WELL #: 504 RRCID -> 200695 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 8182

08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	N	-0-					-0-
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	21	1	430	3	N	-0-					-0-
10	496	N	462	-0-	-34	-0-	21	1	441	3	N	-0-					-0-
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	20	1	419	3	N	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	-0-					-0-
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	21	1	415	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 601 RRCID -> 200699 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 8080

08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	16	1	312	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 603 RRCID -> 200701 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6918 - 8106

08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	N	-0-					-0-
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	16	1	321	3	N	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	16	1	321	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 45 RRCID -> 200705 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 6865 - 7216

08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 505 RRCID -> 200706 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114

08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	16	1	311	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 605 RRCID -> 200708 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 7 RRCID -> 200805 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 7702

08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		122	-0-	122	122	11	1	111	3	Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 8 RRCID -> 200807 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 6494 - 6708

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 9 RRCID -> 200808 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 6468 - 6894

08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	Y	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	217	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	20	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	17	1	204	3	Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	210	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		223	-0-	223	223	20	1	203	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3106 RRCID -> 200823 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7001 - 7372

08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	37	1	368	3	Y	-0-					5
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	40	1	351	3	Y	2					7
							2	9									
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	40	1	360	3	Y	1					8
							1	9									
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	48	1	338	3	Y	1	5	1			4
							1	9									
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	38	1	402	3	Y	2					6
							2	9									
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	43	1	368	3	Y	4	5	1			5
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3108 RRCID -> 200824 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	309	3	Y	1					5
							1	9									
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	33	1	288	3	Y	1					6
							1	9									
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	33	1	295	3	Y	1					7
							1	9									
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	38	1	271	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	28	1	289	3	Y	2					5
							2	9									
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	32	1	276	3	Y	3	4	1			4
							3	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3107 RRCID -> 200829 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6991 - 7374

08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	30	1	295	3	Y	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	32	1	277	3	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	32	1	284	3	Y	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	37	1	264	3	Y	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	27	1	284	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	31	1	267	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 18 RRCID -> 201154 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5711 - 6386

08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	7	1	298	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		331	-0-	331	331	331	3			Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 14 RRCID -> 201890 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655

08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	53	1	372	3	N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	40	1	369	3	N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	31	1	403	3	N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	27	1	401	3	N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	3	N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	36	1	392	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 201893 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791

08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	44	1	314	3	N	-0-					-0-
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	34	1	316	3	N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	3	N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	3	N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	3	N	-0-					-0-
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	30	1	325	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 20 RRCID -> 201894 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183

08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 201904 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	N	-0-					-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-
10	155 N	93	-0-	-62	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
11	180 N	2	-0-	-178	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-

KELLY 125A WELL #: 2 RRCID -> 201907 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 5256 - 6432

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 9 RRCID -> 201921 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5770 - 5934

08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 10 RRCID -> 201922 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5868 - 6056

08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 11 RRCID -> 201924 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5162 - 6104

08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 12 RRCID -> 201925 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5074 - 5940

08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 13 RRCID -> 201926 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5073 - 5948

08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

COLLIER SHURLEY WELL #: 14 RRCID -> 201927 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4999 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 15 RRCID -> 201928 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5080 - 6032

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 16 RRCID -> 201929 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5954 - 6076

08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 16 RRCID -> 201931 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5520 - 5729

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 102 RRCID -> 201933 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5122 - 6052

08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 7 RRCID -> 201938 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5050 - 5880

08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 89 RRCID -> 201939 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5200 - 6160

08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 104 RRCID -> 201941 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5036 - 6131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 92X RRCID -> 201942 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5020 - 6133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 3 RRCID -> 201944 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6235 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		111	-0-	111	111	8	1	103	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 87 RRCID -> 201947 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5880 - 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
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 4 RRCID -> 201952 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	38	1	299	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	36	1	283	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	32	1	275	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	44	1	268	3	Y	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		311	-0-	311	311	31	1	280	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 6 RRCID -> 201957 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7325 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	35	1	277	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	34	1	262	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	32	1	271	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	40	1	244	3	Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		302	-0-	302	302	30	1	272	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 91 RRCID -> 201967 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5784 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 33 WELL #: 5 RRCID -> 201969 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 6418 - 8194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	835 N	835	-0-	-0-	-0-	94	1	741	3	Y	-0-					-0-
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	91	1	706	3	Y	-0-					-0-
10	837 N	817	-0-	-20	-0-	86	1	731	3	Y	-0-					-0-
11	810 N	773	-0-	-37	-0-	110	1	663	3	Y	-0-					-0-
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	68	1	718	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	739	-0-	739	739	73	1	666	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 6 RRCID -> 201972 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 8196

08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	37	1	256	3	Y	-0-					-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	254	3	Y	-0-					-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	266	3	Y	-0-					-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	Y	-0-					-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	249	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	281	-0-	281	281	21	1	260	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 7X RRCID -> 201975 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458

08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	11	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	80	-0-	80	80	8	1	72	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 103 RRCID -> 201977 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5086 - 6018

08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 101 RRCID -> 201978 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5114 - 6019

08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	403 N	252	-0-	-151	-0-	252	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 100 RRCID -> 201979 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5966 - 6028

08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 16 RRCID -> 201981 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6416 - 7179

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 39 WELL #: 17 RRCID -> 201982 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6408 - 7316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	264 N	264	-0-	-0-	-0-	34	1	230	3	Y	-0-					3
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	63	1	608	3	Y	-0-					3
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	23	1	250	3	Y	-0-					3
11	180 N	146	-0-	-34	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					3
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	155	3	Y	-0-					3
01	DLQ G-10	185	-0-	185	185	14	1	171	3	Y	-0-					3

MAYFIELD 40 WELL #: 10 RRCID -> 201984 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6271 - 7267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	203 N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	176	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	Y	-0-					-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	87	-0-	87	87	7	1	80	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 11 RRCID -> 201986 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5050 - 6092

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

MAYER WELL #: 602 RRCID -> 202012 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6988 - 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
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 7X RRCID -> 202013 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6164 - 6295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	259 N	259	-0-	-0-	-0-	56	1	203	3	Y	-0-					-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	59	1	223	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	52	-0-	-258	-0-	10	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	52	-0-	-188	-0-	12	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	30	1	102	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	124	-0-	124	124	26	1	98	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 86 WELL #: 5 RRCID -> 202015 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 4417 - 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
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	66	1	241	3	Y	3	5	1			3
						3	9									
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	61	1	230	3	Y	11	2	1			12
						12	9									
10	310 N	50	-0-	-260	-0-	9	1	39	3	Y	2	8	1			6
						2	9									
11	300 N	223	-0-	-77	-0-	50	1	171	3	Y	2					8
						2	9									
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	78	1	267	3	Y	11	7	1			12
						12	9									
01	DLQ G-10	305	-0-	305	305	64	1	240	3	Y	1					13
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PETERSON WELL #: 5401 RRCID -> 202019 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 7580 - 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
08	0	W	546	-0-	546	2148	546	2			N	-0-					-0-
09	1600	N	1478	-0-	-122	2026	1478	2			N	-0-					-0-
10	2948	N	922	-0-	-2026	-0-	922	2			N	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
*12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 18 RRCID -> 202030 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5266 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	10	1	441	3	Y	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	460	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	8	1	342	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	11	1	417	3	Y	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	11	1	406	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		424	-0-	424	424	11	1	413	3	Y	-0-					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 7 RRCID -> 202033 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6819 - 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
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	472	3	N	-0-					1
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	N	-0-					1
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	N	-0-					1
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	N	-0-					1
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	482	3	N	-0-					1
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	3	N	-0-					1

JONES 118 WELL #: 19 RRCID -> 202040 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5063 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	25	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	19	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	10	-0-	-145	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 20 RRCID -> 202043 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6134 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	130	1	922	3	Y	23	26	1			21
							25	9									
09	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	130	1	876	3	Y	20	14	1			27
							22	9									
10	1054	N	956	-0-	-98	-0-	104	1	834	3	Y	16					43
							18	9									
11	1050	N	995	-0-	-55	-0-	97	1	883	3	Y	14	14	1			43
							15	9									
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	110	1	888	3	Y	21	29	1			35
							23	9									
01	DLQ G-10		1039	-0-	1039	1039	126	1	893	3	Y	18					53
							20	9									

CAUTHORN 27 WELL #: 6 RRCID -> 202050 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 4559 - 5251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	89	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	80	1	302	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	359	-0-	-75	-0-	69	1	290	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	196	-0-	-194	-0-	45	1	151	3	Y	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	121	1	417	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		466	-0-	466	466	99	1	367	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 202127 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 5 RRCID -> 202141 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 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
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	36	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	35	1	274	3	Y	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	33	1	281	3	Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	43	1	259	3	Y	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	28	1	293	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		316	-0-	316	316	31	1	285	3	Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 19 RRCID -> 202144 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5378 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	1	1	126	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	3	1	113	3	Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 20 RRCID -> 202146 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4925 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	1	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	167	-0-	-81	-0-	4	1	163	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 7 RRCID -> 202151 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	3	N	-0-					5
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	N	-0-					5
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	-0-					5
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					5
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					5
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					5

MORRISS 64 WELL #: 4 RRCID -> 202336 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5170 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	28	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	26	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	167	-0-	-81	-0-	18	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	29	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	25	1	172	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		199	-0-	199	199	24	1	175	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 41 WELL #: 6 RRCID -> 202344 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	37	1	254	3	Y	1					7
							1	9									
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	32	1	312	3	Y	-0-					7
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	35	1	378	3	Y	-0-	4	1			3
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	45	1	472	3	Y	-0-					3
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	58	1	463	3	Y	-0-					3
01	DLQ G-10		527	-0-	527	527	40	1	487	3	Y	-0-					3

HUDSPETH 51 WELL #: 3 RRCID -> 202612 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6541 - 8248

08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	N	-0-					1
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	N	-0-					1
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	N	-0-					1
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	N	-0-					1
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	N	-0-					1
01	434	N	413	-0-	-21	-0-	20	1	393	3	N	-0-					1

MAYER 3C WELL #: 15 RRCID -> 202622 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6337 - 8324

08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		163	-0-	163	163	163	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 402 RRCID -> 202807 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157

08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	554	3	N	-0-					-0-
09	570	N	557	-0-	-13	-0-	26	1	531	3	N	-0-					-0-
10	589	N	567	-0-	-22	-0-	26	1	541	3	N	-0-					-0-
11	570	N	550	-0-	-20	-0-	25	1	525	3	N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	535	3	N	-0-					-0-
01	558	N	552	-0-	-6	-0-	26	1	526	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 5 RRCID -> 202809 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5044 - 5968

08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		456	-0-	456	456	456	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 6 RRCID -> 202812 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5051 - 5981

08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		123	-0-	123	123	123	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 8 RRCID -> 202813 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5022 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE TRUST K WELL #: 2 RRCID -> 202815 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8434 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	Y	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	Y	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	188	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		203	-0-	203	203	29	1	174	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 8 RRCID -> 202819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7596 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	340	3	N	18	5	1	15	8	3
							20	9									
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	302	3	N	4	5	1			2
							4	9									
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	41	1	292	3	N	5					7
							6	9									
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	N	3	7	1			3
							3	9									
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	309	3	N	6	5	1			4
							7	9									

SIMMONS 71 WELL #: 4 RRCID -> 202821 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6636 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	32	1	338	3	Y	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	31	1	317	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	325	-0-	-47	-0-	27	1	298	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	26	1	310	3	Y	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	33	1	316	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		330	-0-	330	330	30	1	300	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 5 RRCID -> 202822 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 6832 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 12 RRCID -> 202823 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	68	1	730	3	Y	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	70	1	719	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	792	-0-	-14	-0-	66	1	726	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	760	-0-	-20	-0-	58	1	702	3	Y	-0-					-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	73	1	704	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		791	-0-	791	791	72	1	719	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 52 WELL #: 13 RRCID -> 202824 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6940 - 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
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	13	-0-	13	13	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

MAYER 19 WELL #: 7 RRCID -> 202889 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6428 - 7428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 10 RRCID -> 203016 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6878 - 6892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
01	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 48 RRCID -> 203020 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 6315 - 6949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 70 RRCID -> 203021 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 6427 - 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 23 RRCID -> 203023 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6212 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 9 RRCID -> 203313 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5343 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	16	1	212	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	108	-0-	-109	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	99	-0-	-111	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	154	-0-	154	154	22	1	132	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 10 RRCID -> 203314 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 5369 - 8534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	79	1	1007	2	Y	-0-					-0-
09	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	73	1	954	2	Y	-0-					-0-
10	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	76	1	1033	2	Y	-0-					-0-
11	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	70	1	975	2	Y	-0-					-0-
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	99	1	998	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1095	-0-	1095	1095	155	1	940	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 11 RRCID -> 203316 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5334 - 7902

08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	66	1	839	2	Y	-0-					-0-
09	960 N	938	-0-	-22	-0-	66	1	872	2	Y	-0-					-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	65	1	885	2	Y	-0-					-0-
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	60	1	840	2	Y	-0-					-0-
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	82	1	827	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	836	-0-	836	836	118	1	718	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 12 RRCID -> 203335 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5318 - 8500

08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	28	1	356	2	Y	-0-					-0-
09	390 N	365	-0-	-25	-0-	26	1	339	2	Y	-0-					-0-
10	403 N	375	-0-	-28	-0-	26	1	349	2	Y	-0-					-0-
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	24	1	335	2	Y	-0-					-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	33	1	326	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	341	-0-	341	341	48	1	293	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 13 RRCID -> 203336 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5378 - 8290

08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	2	Y	-0-					-0-
09	360 N	319	-0-	-41	-0-	23	1	296	2	Y	-0-					-0-
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	2	Y	-0-					-0-
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	22	1	313	2	Y	-0-					-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	38	1	384	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	302	-0-	302	302	43	1	259	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2134E RRCID -> 204477 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 4418 - 7318

08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2206E RRCID -> 204479 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4596 - 5178

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2091E RRCID -> 204480 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6114 - 6194

08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2151E RRCID -> 204483 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 5030 - 6920

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

DUKE WILSON 188 WELL #: 12 RRCID -> 204492 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5666 - 8563

08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	57	1	645	3	N	2	4	1			1
							2	9									
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	55	1	624	3	N	-0-					1
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	52	1	633	3	N	-0-					1
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	49	1	607	3	N	-0-					1
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	50	1	621	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	52	1	613	3	N	1	1	1			1
							1	9									

DUKE WILSON 188 WELL #: 14 RRCID -> 204494 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5714 - 7788

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE WILSON 187 WELL #: 11 RRCID -> 204495 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5738 - 7984

08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	132	1	1505	3	N	-0-					-0-
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	137	1	1561	3	N	7					7
							8	9									
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	136	1	1664	3	N	8	4	1			11
							9	9									
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	128	1	1575	3	N	11	5	1			17
							12	9									
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	131	1	1623	3	N	10	12	1			15
							11	9									
01	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	135	1	1612	3	N	11	12	1			14
							12	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1725 RRCID -> 204499 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-					-0-
01	155	N	91	-0-	-64	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 187 WELL #: 14 RRCID -> 204501 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5653 - 8112

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 174 WELL #: 4 RRCID -> 204543 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 5628 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	271	3	N	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	23	1	266	3	N	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	22	1	274	3	N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	21	1	264	3	N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	3	N	-0-					-0-
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	23	1	270	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4012 RRCID -> 204550 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5356 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	81	1	925	3	N	1	5	1			1
							1	9									
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	79	1	901	3	N	1					2
							1	9									
10	1023	N	951	-0-	-72	-0-	72	1	877	3	N	2	1	1			3
							2	9									
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	72	1	888	3	N	2	1	1			4
							2	9									
*12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	71	1	886	3	N	3	3	1			4
							3	9									
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	77	1	921	3	N	3	3	1			4
							3	9									

WILSON, DUKE 186 WELL #: 5 RRCID -> 204554 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8172 - 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
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	118	1	1347	3	N	2	3	1			1
							2	9									
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	85	1	964	3	N	2					3
							2	9									
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	75	1	920	3	N	3	2	1			4
							3	9									
11	990	N	942	-0-	-48	-0-	70	1	868	3	N	4	2	1			6
							4	9									
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	70	1	874	3	N	3	4	1			5
							3	9									
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	78	1	934	3	N	4	4	1			5
							4	9									

WILSON, DUKE 187 WELL #: 10 RRCID -> 204683 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5699 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1	-0-	1	3	1	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	19	-0-	19	22	1	1	18	3	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	41	-0-	41	63	3	1	38	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 13 RRCID -> 204686 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5532 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	84	1	955	3	N	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	81	1	921	3	N	2					2
							2	9									
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	77	1	940	3	N	2	1	1			3
							2	9									
11	1020	N	972	-0-	-48	-0-	73	1	897	3	N	2	1	1			4
							2	9									
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	75	1	936	3	N	3	3	1			4
							3	9									
01	1023	N	918	-0-	-105	-0-	71	1	845	3	N	2	3	1			3
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 186 WELL #: 6X RRCID -> 204687 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 5467 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	58	1	659	3	N	5	7	1			2
							6	9									
09	750	N	746	-0-	-4	-0-	60	1	686	3	N	-0-					2
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	59	1	727	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	57	1	700	3	N	2	1	1			3
							2	9									
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	57	1	711	3	N	1	2	1			2
							1	9									
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	60	1	714	3	N	2	2	1			2
							2	9									

DUKE WILSON WELL #: 2110 RRCID -> 204688 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5379 - 7852

08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	341	3	N	-0-					-0-
09	390	N	351	-0-	-39	-0-	28	1	323	3	N	-0-					-0-
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	26	1	323	3	N	-0-					-0-
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	25	1	307	3	N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	N	-0-					-0-
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	26	1	311	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4013 RRCID -> 204689 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8087 - 8104

08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	70	1	499	2	N	3	7	1			1
							798	3	3	9							
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	76	1	300	2	N	2					3
							871	3	2	9							
10	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	73	1	178	2	N	1	1	1			3
							897	3	1	9							
11	1170	N	673	-0-	-497	-0-	50	1	622	3	N	1	1	1			3
							1	9									
*12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	73	1	902	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1147	N	904	-0-	-243	-0-	70	1	833	3	N	1	2	1			2
							1	9									

DUKE WILSON WELL #: 1738 RRCID -> 204690 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5651 - 8574

08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	79	1	903	3	N	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	77	1	881	3	N	2					2
							2	9									
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	75	1	921	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	73	1	900	3	N	2	1	1			3
							2	9									
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	76	1	938	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	78	1	933	3	N	2	2	1			3
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 188 WELL #: 13 RRCID -> 204757 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 5654 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	38	1	433	3	N	-0-					-0-
09	690	N	525	-0-	-165	-0-	42	1	483	3	N	-0-					-0-
10	682	N	582	-0-	-100	-0-	44	1	537	3	N	1					1
							1	9									
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	43	1	534	3	N	-0-					1
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	45	1	561	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	48	1	575	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1739 RRCID -> 204761 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5698 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	39	1	445	3	N	-0-	2	1			-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	36	1	409	3	N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	34	1	419	3	N	-0-					-0-
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	32	1	400	3	N	-0-					-0-
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	423	3	N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	41	1	487	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSSON 189 WELL #: 11 RRCID -> 204763 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5722 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	127	1	1450	3	N	-0-					-0-
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	119	1	1357	3	N	5					5
							6	9									
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	115	1	1410	3	N	3	2	1			6
							3	9									
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	110	1	1357	3	N	6	3	1			9
							7	9									
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	112	1	1392	3	N	5	6	1			8
							6	9									
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	93	1	1112	3	N	4	6	1			6
							4	9									

DUKE WILSON 189 WELL #: 12 RRCID -> 204833 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 5696 - 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
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	301	3	N	-0-					-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	25	1	290	3	N	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	24	1	298	3	N	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	23	1	288	3	N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	3	N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 12 RRCID -> 204835 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 5656 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	79	1	899	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	761	-0-	-289	-0-	61	1	699	3	N	1					1
							1	9									
10	992	N	821	-0-	-171	-0-	62	1	759	3	N	-0-					1
11	960	N	657	-0-	-303	-0-	49	1	608	3	N	-0-					1
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	43	1	532	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	806	N	567	-0-	-239	-0-	44	1	523	3	N	-0-					1

WILSON, DUKE WELL #: 1726 RRCID -> 204839 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 5774 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	344	3	N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	28	1	342	3	N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	328	3	N	-0-					-0-
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	3	N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1533 RRCID -> 204845 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5059 - 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
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 14S RRCID -> 204847 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4756 - 5186

08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	23	1	31	3	N	-0-					-0-
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 16S RRCID -> 204848 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5200 - 5290

08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 13S RRCID -> 204849 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 5198 - 5212

08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 14S RRCID -> 204850 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4302 - 5226

08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
10	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 16S RRCID -> 204851 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4650 - 5084

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 15S RRCID -> 204852 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5166 - 5262

08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH 115 WELL #: 16S RRCID -> 204854 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5130 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 401E RRCID -> 204858 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6782 - 7012

08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1132E RRCID -> 204859 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 4614 - 5486

08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1135E RRCID -> 204860 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6158 - 6260

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 10S RRCID -> 204864 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5102 - 5194

08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	3	N	-0-					-0-
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	15	1	121	3	N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	9	1	124	3	N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 18S RRCID -> 204865 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 4670 - 5110

08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 7 RRCID -> 204869 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6380 - 8468

08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	30	1	197	3	N	-0-					-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	27	1	180	3	N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	30	1	197	3	N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	31	1	195	3	N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	28	1	218	3	N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH 104 WELL #: 13S RRCID -> 204873 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4646 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 12S RRCID -> 204874 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 924S RRCID -> 204875 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4562 - 4682

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

CANYON RANCH 115 WELL #: 11S RRCID -> 204884 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4686 - 5108

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

CANYON RANCH WELL #: 9315S RRCID -> 204886 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4280 - 5183

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

WILSON, DUKE WELL #: 1722 RRCID -> 204902 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-	1	1			-0-
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	16	1	187	3	N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 11 RRCID -> 204983 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5928 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	252	3	N	-0-					-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	21	1	241	3	N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	20	1	248	3	N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	19	1	238	3	N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	N	-0-					-0-
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	20	1	240	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH 115 WELL #: 15S RRCID -> 205021 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 4461 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2139E RRCID -> 205022 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4810 - 5168

08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	95	1	2	3	N	-0-					-0-
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2145E RRCID -> 205025 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4822 - 4844

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2124E RRCID -> 205028 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5024 - 5078

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1069S RRCID -> 205029 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4726 - 5220

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 12S RRCID -> 205030 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4678 - 5150

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 14S RRCID -> 205042 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4836 - 5190

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 53 WELL #: 8 RRCID -> 205046 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6822 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	30	1	625	3	N	-0-					1
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	531	3	N	-0-					1
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	3	N	-0-					1
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	N	-0-					1
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	25	1	516	3	N	-0-					1
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	502	3	N	-0-					1

HUDSPETH H WELL #: 8 RRCID -> 205049 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	39	1	803	3	N	-0-					2
09	840	N	758	-0-	-82	-0-	35	1	723	3	N	-0-					2
10	899	N	631	-0-	-268	-0-	29	1	602	3	N	-0-					2
11	810	N	679	-0-	-131	-0-	30	1	649	3	N	-0-					2
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	42	1	853	3	N	-0-					2
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	45	1	894	3	N	-0-					2

HUNT 24 WELL #: 3 RRCID -> 205051 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8636 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	161	1	905	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	89	1	895	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	89	1	963	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	978	-0-	-42	-0-	81	1	897	2	Y	-0-					-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	57	1	909	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		917	-0-	917	917	48	1	869	2	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 604 RRCID -> 205052 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6988 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	124	1	692	3	N	-0-					2
09	810	N	755	-0-	-55	-0-	102	1	653	3	N	-0-	1	1			1
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	93	1	742	3	N	-0-					1
11	780	N	760	-0-	-20	-0-	74	1	686	3	N	-0-					1
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	67	1	667	3	N	-0-	1	1			-0-
01	837	N	715	-0-	-122	-0-	68	1	647	3	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 20 RRCID -> 205053 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 4860 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	94	-0-	-86	-0-	1	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	3	1	141	3	Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		111	-0-	111	111	111	3			Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 205084 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 15 WELL #: 8 RRCID -> 205087 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		58	-0-	58	58	5	1	53	3	Y	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 6 RRCID -> 205097 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	53	1	782	3	Y	16	16	8			1
							18	9									
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	362	3	Y	-0-					1
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					1
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					1
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		210	-0-	210	210	18	1	192	3	Y	-0-					1

MAYER 37 WELL #: 7 RRCID -> 205099 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939

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

MAYER 37 WELL #: 9 RRCID -> 205102 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6410 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		194	-0-	194	194	16	1	178	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 502 RRCID -> 205132 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	76	1	1561	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	72	1	1494	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	73	1	1522	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1590	N	1547	-0-	-43	-0-	69	1	1472	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	75	1	1529	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	76	1	1509	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 9 RRCID -> 205136 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7572 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	40	1	446	3	N	4	6	1			4
							4	9									
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	34	1	1	2	N	6	7	1			3
							434	3	7	9							
10	496	N	453	-0-	-43	-0-	54	1	391	3	N	7					10
							8	9									
11	480	N	459	-0-	-21	-0-	30	1	423	3	N	5	10	1			5
							6	9									
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	31	1	432	3	N	2	3	1			4
							2	9									
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	36	1	384	3	N	7	6	1			5
							8	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3207 RRCID -> 205191 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 7114 - 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
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	27	1	268	3	Y	-0-					1
09	300 N	255	-0-	-45	-0-	26	1	229	3	Y	-0-					1
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	33	1	296	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	33	1	233	3	Y	-0-					-0-
*12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	246	-0-	246	246	26	1	220	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 15 RRCID -> 205270 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 5621 - 8229

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN 86 WELL #: 6 RRCID -> 205272 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4524 - 6450

08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	105	1	384	3	Y	-0-					-0-
09	570 N	457	-0-	-113	-0-	96	1	361	3	Y	-0-					-0-
10	589 N	341	-0-	-248	-0-	66	1	275	3	Y	-0-					-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	110	1	373	3	Y	-0-					-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	109	1	373	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	456	-0-	456	456	96	1	360	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 11 RRCID -> 205276 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6170 - 8178

08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	67	1	461	3	Y	1					11
						1	9									
09	570 N	506	-0-	-64	-0-	47	1	458	3	Y	1					12
						1	9									
10	589 N	489	-0-	-100	-0-	39	1	429	3	Y	19	25	1			6
						21	9									
11	510 N	430	-0-	-80	-0-	37	1	393	3	Y	-0-					6
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	61	1	485	3	Y	-0-					6
01	DLQ G-10	594	-0-	594	594	36	1	448	3	Y	100	70	1			36
						110	9									

MAYFIELD 40 WELL #: 6 RRCID -> 205279 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154

08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	38	1	263	3	Y	1					7
						1	9									
09	420 N	288	-0-	-132	-0-	27	1	261	3	Y	-0-					7
10	372 N	272	-0-	-100	-0-	23	1	249	3	Y	-0-	4	1			3
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	26	1	279	3	Y	-0-					3
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	33	1	262	3	Y	-0-					3
01	DLQ G-10	282	-0-	282	282	21	1	261	3	Y	-0-					3

THOMSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 205283 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 5292 - 5936

08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON, DUKE WELL #: 1714 RRCID -> 205296 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5680 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1718 RRCID -> 205302 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 8109

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 52 RRCID -> 205387 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6864 - 7026

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 99 RRCID -> 205388 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5142 - 5996

08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H., D-38 WELL #: 1 RRCID -> 205390 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987

08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 10 RRCID -> 205391 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534

08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	166	3	N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	162	3	N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	25	1	168	3	N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	25	1	156	3	N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	168	3	N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	18	1	165	3	N	-0-					-0-

MAYER 20 WELL #: 4 RRCID -> 205403 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570

08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	288	-0-	-102	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	282	-0-	282	282	282	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 20 WELL #: 5 RRCID -> 205405 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 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
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222	2	Y	-0-					-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	246	-0-	246	246	246	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 602 RRCID -> 205409 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6527 - 7223

08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	3	N	-0-					-0-
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	20	1	421	3	N	-0-					-0-
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	20	1	424	3	N	-0-					-0-
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	19	1	406	3	N	-0-					-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	N	-0-					-0-
01	434 N	430	-0-	-4	-0-	21	1	409	3	N	-0-					-0-

MAYER 20 WELL #: 3 RRCID -> 205467 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434

08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	Y	-0-					-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	156	-0-	156	156	156	2			Y	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 9 RRCID -> 205479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6224 - 7384

08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	26	1	172	3	N	-0-					-0-
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	24	1	164	3	N	-0-					-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	166	3	N	-0-					-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	24	1	151	3	N	-0-					-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	3	N	-0-					-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1712 RRCID -> 205485 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587

08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1713 RRCID -> 205486 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5686 - 7016

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 4 RRCID -> 205522 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5256 - 5304

08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CUSENBARY 60 WELL #: 5 RRCID -> 205523 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4550 - 5412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	73	-0-	73	73	73	3			Y	-0-					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 9 RRCID -> 205524 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	93	-0-	93	93	7	1	86	3	Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 10 RRCID -> 205526 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	57	-0-	57	57	5	1	52	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY 60A WELL #: 5 RRCID -> 205540 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5067 - 5130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3206X RRCID -> 205549 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 7248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
*12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	40	-0-	40	40	4	1	36	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY 60A WELL #: 4 RRCID -> 205711 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4653 - 4984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 6 RRCID -> 205715 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 4912 - 5306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
11	540 N	360	-0-	-180	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	95	-0-	95	95	95	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 139 WELL #: 6 RRCID -> 205719 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6117 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					1
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					1
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	3	Y	-0-					1
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					1
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		189	-0-	189	189	14	1	175	3	Y	-0-					1

CUSENBARY 58 WELL #: 5 RRCID -> 205724 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5126 - 5676

08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	N	-0-					9
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	17	1	211	3	N	-0-					9
10	248	N	186	-0-	-62	-0-	15	1	171	3	N	-0-					9
11	240	N	113	-0-	-127	-0-	13	1	100	3	N	-0-					9
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	28	1	301	3	N	-0-					9
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	23	1	177	3	N	-0-					9

TOM MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 205726 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7092 - 7362

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 4 WELL #: 2 RRCID -> 205728 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7203 - 7524

08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	3	N	-0-					19
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	12	1	76	3	N	-0-					19
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	N	-0-					19
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					19
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-					19
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-					19

TOM MITCHELL 2 WELL #: 5 RRCID -> 205731 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 6937 - 7014

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 4 RRCID -> 205833 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5663 - 5683

08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	N	-0-					1
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	N	-0-					1
10	310	N	123	-0-	-187	-0-	10	1	113	3	N	-0-					1
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	37	1	284	3	N	-0-					1
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	3	N	-0-					1
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	3	N	-0-					1

MAYER 7 WELL #: 2 RRCID -> 205838 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 6995 - 7337

08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	85	1	471	3	N	-0-					-0-
09	690	N	496	-0-	-194	-0-	67	1	429	3	N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	70	1	556	3	N	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	70	1	649	3	N	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	66	1	648	3	N	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	65	1	622	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1715 RRCID -> 205922 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	37	1	425	3	N	-0-	2	1			-0-
09	480	N	442	-0-	-38	-0-	36	1	406	3	N	-0-					-0-
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	34	1	417	3	N	1					1
							1	9									
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	32	1	392	3	N	-0-					1
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	36	1	444	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	33	1	391	3	N	1	1	1			1
							1	9									

MAYER 47 WELL #: 7 RRCID -> 205927 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796

08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	13	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	13	1	191	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	14	1	186	3	Y	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		216	-0-	216	216	18	1	198	3	Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 23 RRCID -> 205931 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6420 - 8486

08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 19 RRCID -> 205934 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6454 - 8451

08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		160	-0-	160	160	160	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 18 RRCID -> 205936 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6516 - 8412

08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	19	1	688	2	Y	-0-					1
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					1
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					1
11	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	2			Y	-0-					1
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		649	-0-	649	649	649	2			Y	-0-					1

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 8 RRCID -> 205939 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6990 - 8226

08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	84	1	470	3	N	-0-					12
09	540	N	524	-0-	-16	-0-	71	1	453	3	N	-0-					12
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	60	1	479	3	N	2	2	8			12
							2	9									
11	540	N	531	-0-	-9	-0-	52	1	477	3	N	2	2	8			12
							2	9									
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	50	1	491	3	N	-0-					12
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	50	1	480	3	N	-0-					12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 17 RRCID -> 205945 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6196 - 7401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127 N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	16	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	Y	-0-					-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	19	1	152	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	170	-0-	170	170	13	1	157	3	Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 20 RRCID -> 205946 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6461 - 8354

08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	38	-0-	-142	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 22 RRCID -> 205947 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6454 - 8032

08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	144	-0-	-126	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
10	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	158	-0-	158	158	158	2			Y	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 8 RRCID -> 205988 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6192 - 7514

08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	111	1	741	3	N	25	19	1			14
						28	9									
09	870 N	832	-0-	-38	-0-	106	1	719	3	N	6					20
						7	9									
10	899 N	600	-0-	-299	-0-	78	1	515	3	N	6	20	1			6
						7	9									
11	840 N	585	-0-	-255	-0-	79	1	504	3	N	2					8
						2	9									
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	85	1	653	3	N	1					9
						1	9									
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	71	1	636	3	N	10					19
						11	9									

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 12 RRCID -> 205989 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 6335 - 7474

08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	53	1	372	3	N	-0-					-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	36	1	331	3	N	-0-					-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	26	1	343	3	N	-0-					-0-
11	420 N	348	-0-	-72	-0-	22	1	326	3	N	-0-					-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	N	-0-					-0-
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	29	1	321	3	N	-0-					-0-

LANCASTER 154 WELL #: 5 RRCID -> 206017 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 5940 - 6396

08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	28	-0-	28	28	3	1	25	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 23 RRCID -> 206087 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6392 - 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
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	42	1	296	3	N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	42	1	390	3	N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	337	3	N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	3	N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	3	N	-0-					-0-
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	29	1	315	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TUST "C" WELL #: 9 RRCID -> 206100 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6318 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 206109 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6298 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	50	1	625	3	N	25	25	8			-0-
							28	9									
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	41	1	604	3	N	-0-					-0-
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	47	1	616	3	N	-0-					-0-
11	660	N	641	-0-	-19	-0-	40	1	601	3	N	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	623	3	N	-0-					-0-
01	651	N	647	-0-	-4	-0-	54	1	593	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 206110 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 6398 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	28	1	354	3	N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	24	1	345	3	N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	348	3	N	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	22	1	333	3	N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	3	N	-0-					-0-
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	30	1	329	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 9 RRCID -> 206112 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6360 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 8 RRCID -> 206113 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6354 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	13	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	12	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	16	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		112	-0-	112	112	11	1	101	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER 155 WELL #: 2 RRCID -> 206114 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6072 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		47	-0-	47	47	4	1	43	3	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 2 RRCID -> 206115 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6358 - 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
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	3	N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	170	3	N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	166	3	N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	24	1	150	3	N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158	3	N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 8 RRCID -> 206116 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6390 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	27	1	179	3	N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	26	1	173	3	N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	27	1	176	3	N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	27	1	171	3	N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	151	3	N	-0-					-0-
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	17	1	155	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 18 RRCID -> 206117 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6670 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	601	X	76	-0-	-525	-0-	9	1	67	3	N	-0-					-0-
09	66	X	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 14 RRCID -> 206118 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6522 - 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
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	29	1	232	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	28	1	220	3	Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	26	1	223	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	34	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	23	1	236	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		258	-0-	258	258	26	1	232	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 7 RRCID -> 206119 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 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
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	13	1	112	3	Y	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		174	-0-	174	174	17	1	157	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 11 RRCID -> 206120 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6112 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	42	1	464	3	Y	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	3	Y	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	42	1	550	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		454	-0-	454	454	34	1	420	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 36 RRCID -> 206173 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6468 - 8451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	57	1	404	3	N	-0-					-0-
09	450 N	439	-0-	-11	-0-	43	1	396	3	N	-0-					-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	33	1	433	3	N	-0-					-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	429	3	N	-0-					-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	418	3	N	-0-					-0-
01	465 N	462	-0-	-3	-0-	39	1	423	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 73 RRCID -> 206224 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6244 - 7200

08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 608 RRCID -> 206226 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 6890 - 7428

08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	76	1	424	3	N	-0-					-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	70	1	447	3	N	-0-					-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	58	1	459	3	N	-0-					-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	46	1	423	3	N	-0-					-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	43	1	430	3	N	-0-					-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	41	1	394	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 3402 RRCID -> 206227 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7025 - 7190

08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 78 RRCID -> 206231 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6224 - 6876

08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 13 RRCID -> 206232 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6402 - 7454

08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	23	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	23	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	22	1	187	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	28	1	169	3	Y	-0-					-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	193	-0-	193	193	19	1	174	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3113 RRCID -> 206300 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5414 - 5662

08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	113	-0-	113	113	10	1	103	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3114 RRCID -> 206301 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5510 - 5633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		101	-0-	101	101	9	1	92	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3112 RRCID -> 206303 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5348 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	29	1	299	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	29	1	290	3	Y	1					1
							1	9									
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	253	3	Y	-0-					1
11	330	N	192	-0-	-138	-0-	16	1	176	3	Y	-0-					1
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		220	-0-	220	220	19	1	201	3	Y	-0-					1

WILSON, DUKE STATE 152 WELL #: 2 RRCID -> 206371 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 5362 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	420	N	3	-0-	-417	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 904E RRCID -> 206373 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5957 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 303E RRCID -> 206375 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 5852 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1729 RRCID -> 206379 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5738 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	10	1	125	3	N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 925S RRCID -> 206380 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5098 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8216S RRCID -> 206383 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4540 - 5121

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9311S RRCID -> 206384 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4675 - 4922

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 13S RRCID -> 206385 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4774 - 4916

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 835X RRCID -> 206387 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4587 - 5132

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 11S RRCID -> 206388 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4832 - 5060

08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8213S RRCID -> 206389 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4840 - 5176

08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	341	N	19	-0-	-322	-0-	19	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 9317S RRCID -> 206390 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4609 - 5233

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

CANYON RANCH 104 WELL #: 17S RRCID -> 206392 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4708 - 5220

08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 12 RRCID -> 206405 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686

08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	26	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	25	1	193	3	Y	-0-					-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	27	1	225	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	28	1	169	3	Y	-0-					-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	218	-0-	218	218	22	1	196	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 67 RRCID -> 206406 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 11 RRCID -> 206407 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160

08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	28	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	201	-0-	-39	-0-	19	1	182	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	15	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	156	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	177	-0-	177	177	13	1	164	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 48 RRCID -> 206408 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339

08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	N	1					9
						1	9									
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	N	3					12
						3	9									
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	18	1	381	3	N	7					19
						8	9									
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	N	8	13	1			14
						9	9									
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	N	6					20
						7	9									
01	403 N	368	-0-	-35	-0-	17	1	344	3	N	6	12	1			14
						7	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 60 RRCID -> 206409 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 8000

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

MAYFIELD 39 WELL #: 14 RRCID -> 206443 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750

08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	91	1	626	3	Y	6					25
						7	9									
09	720 N	684	-0-	-36	-0-	64	1	620	3	Y	-0-					25
10	713 N	629	-0-	-84	-0-	52	1	575	3	Y	2	9	1			18
						2	9									
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	61	1	641	3	Y	-0-					18
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	77	1	611	3	Y	-0-					18
01	DLQ G-10	682	-0-	682	682	51	1	631	3	Y	-0-	1	1			17

MAYFIELD 34 WELL #: 13 RRCID -> 206446 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301

08	14B2 EXT	125	-0-	125	125	16	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	153	-0-	153	278	14	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	63	-0-	63	341	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	433 X	92	-0-	-341	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
12	88 X	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 50 RRCID -> 206460 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218

08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	3	N	-0-					-0-
09	480 N	470	-0-	-10	-0-	22	1	448	3	N	-0-					-0-
10	496 N	476	-0-	-20	-0-	22	1	454	3	N	-0-					-0-
11	480 N	471	-0-	-9	-0-	21	1	450	3	N	-0-					-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	3	N	-0-					-0-
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	471	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 49 RRCID -> 206461 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 8191

08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 49 RRCID -> 206462 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004

08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER WELL #: 51 RRCID -> 206468 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	N	-0-					-0-
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	19	1	391	3	N	-0-					-0-
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	N	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 46 RRCID -> 206469 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	12	1	234	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 506 RRCID -> 206477 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH Q-15 WELL #: 2 RRCID -> 206479 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	56	1	309	3	N	6					27
							7	9									
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	47	1	300	3	N	3	11	1			19
							3	9									
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	42	1	330	3	N	8	11	1			16
							9	9									
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	35	1	328	3	N	2					18
							2	9									
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	35	1	350	3	N	33	14	1			37
							36	9									
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	37	1	353	3	N	1	15	1			23
							1	9									

MAYER WELL #: 606 RRCID -> 206480 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 10 RRCID -> 206482 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1137E RRCID -> 206483 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6200 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 11 RRCID -> 206503 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5549 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	53	1	609	3	N	-0-					-0-
09	660	N	641	-0-	-19	-0-	52	1	588	3	N	1					1
							1	9									
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	50	1	606	3	N	-0-					1
11	630	N	616	-0-	-14	-0-	46	1	568	3	N	2	1	1			2
							2	9									
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	47	1	578	3	N	-0-	1	1			1
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	51	1	612	3	N	2	1	1			2
							2	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1716 RRCID -> 206985 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5503 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	48	1	545	3	N	7	9	1			2
							8	9									
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	47	1	539	3	N	-0-	1	1			1
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	45	1	546	3	N	-0-					1
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	45	1	559	3	N	-0-					1
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	43	1	535	3	N	-0-					1
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	47	1	559	3	N	-0-					1

CAUTHORN 27 WELL #: 10 RRCID -> 207105 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 4544 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	131	1	479	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	571	-0-	-209	-0-	120	1	451	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	560	-0-	-246	-0-	107	1	453	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	587	-0-	-13	-0-	135	1	452	3	Y	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	133	1	458	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		544	-0-	544	544	115	1	429	3	Y	-0-					-0-

REINHARDT "6" WELL #: 10 RRCID -> 207106 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6052 - 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
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	105	1	561	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	576	-0-	-24	-0-	74	1	502	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	574	-0-	-46	-0-	58	1	516	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	568	-0-	-62	-0-	42	1	526	3	Y	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	45	1	589	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		599	-0-	599	599	45	1	554	3	Y	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 11 RRCID -> 207107 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6104 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	3	N	-0-					144
09	210	N	119	-0-	-91	-0-	15	1	104	3	N	-0-					144
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	15	1	136	3	N	-0-					144
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	9	1	109	3	N	-0-					144
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	-0-					144
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	10	1	121	3	N	-0-					144

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 3 RRCID -> 207108 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6427 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	3	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	3	N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-

MORRISS 62 WELL #: 6 RRCID -> 207154 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5234 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	57	1	413	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	49	1	372	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	416	-0-	-80	-0-	45	1	371	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	382	-0-	-68	-0-	49	1	333	3	Y	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	47	1	322	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		370	-0-	370	370	44	1	326	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 12 RRCID -> 207157 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4128 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	141	1	516	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	582	-0-	-78	-0-	122	1	460	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	537	-0-	-114	-0-	103	1	434	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	5	-0-	-625	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 49 WELL #: 4 RRCID -> 207161 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 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
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		72	-0-	72	72	6	1	66	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 69 RRCID -> 207171 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6312 - 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
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

REINHARDT "6" WELL #: 9 RRCID -> 207173 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6112 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	74	1	397	3	Y	5					6
							6	9									
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	58	1	394	3	Y	-0-					6
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	36	1	325	3	Y	-0-	6	1			-0-
11	450	N	396	-0-	-54	-0-	29	1	366	3	Y	1					1
							1	9									
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	29	1	386	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		342	-0-	342	342	26	1	316	3	Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 48 WELL #: 2 RRCID -> 207238 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7714 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	Y	-0-					1
09	240	N	150	-0-	-90	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					1
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	11	1	160	3	Y	-0-					1
11	210	N	156	-0-	-54	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					1
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		243	-0-	243	243	20	1	223	3	Y	-0-					1

CAUTHORN 27 WELL #: 8 RRCID -> 207240 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6020 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		542	-0-	542	542	115	1	427	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 62 RRCID -> 207241 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 6686 - 7270

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

SIMMONS RANCH WELL #: 65 RRCID -> 207244 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6856 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 66 RRCID -> 207245 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 6276 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD" WELL #: 3 RRCID -> 207296 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6480 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	13	1	259	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 64 RRCID -> 207297 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6770 - 7074

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REINHARDT 6 WELL #: 12 RRCID -> 207299 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6107 - 7342

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

HUDSPETH 51 WELL #: 4 RRCID -> 207301 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6592 - 7368

08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					2
09	240 N	207	-0-	-33	-0-	10	1	197	3	N	-0-					2
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	9	1	195	3	N	-0-					2
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	9	1	196	3	N	-0-					2
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					2
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	10	1	197	3	N	-0-					2

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 14 RRCID -> 207302 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6448 - 7074

08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 16 RRCID -> 207389 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5120 - 5920

08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	186	3	N	7	8	1			3
						8	9									
09	300 N	206	-0-	-94	-0-	17	1	182	3	N	6					9
						7	9									
10	248 N	166	-0-	-82	-0-	12	1	152	3	N	2					11
						2	9									
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	N	5	8	1			8
						6	9									
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	24	1	172	3	N	1					9
						1	9									
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	N	2	8	1			3
						2	9									

MORRISS 64 WELL #: 5 RRCID -> 207392 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5286 - 5746

08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	13	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	136	-0-	136	136	16	1	120	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 10 RRCID -> 207393 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6298 - 7423

08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	147	-0-	147	147	11	1	136	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 207425 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S.JR."U" WELL #: 6 RRCID -> 207427 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6642 - 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
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	13	1	71	3	N	-0-					-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	11	1	69	3	N	-0-					-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	3	N	-0-					-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 2 RRCID -> 207469 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	32	1	180	3	N	-0-					-0-
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	27	1	176	3	N	-0-					-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	23	1	182	3	N	-0-					-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	19	1	173	3	N	-0-					-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	N	-0-					-0-
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	18	1	173	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 6 RRCID -> 207477 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD" WELL #: 2 RRCID -> 207480 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 7922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	836 N	836	-0-	-0-	-0-	38	1	794	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
09	870 N	719	-0-	-151	-0-	33	1	686	3	N	-0-					-0-
10	837 N	764	-0-	-73	-0-	35	1	727	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	810 N	777	-0-	-33	-0-	35	1	741	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	36	1	729	3	N	-0-					-0-
01	775 N	736	-0-	-39	-0-	35	1	697	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 207482 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 7945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	192	1	1071	3	N	-0-					-0-
09	1260 N	1176	-0-	-84	-0-	159	1	1017	3	N	-0-					-0-
10	1271 N	1261	-0-	-10	-0-	141	1	1120	3	N	-0-					-0-
11	1230 N	1181	-0-	-49	-0-	115	1	1066	3	N	-0-					-0-
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	82	1	807	3	N	-0-					-0-
01	1271 N	895	-0-	-376	-0-	85	1	810	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 127 WELL #: 6 RRCID -> 207521 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 4845 - 6231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	314 N	314	-0-	-0-	-0-	45	1	269	3	Y	-0-			-0-
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	173	1	617	3	Y	-0-			-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	50	1	176	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	195	-0-	-105	-0-	43	1	152	3	Y	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	220	-0-	220	220	30	1	190	3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 7 RRCID -> 207525 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4937 - 6771

08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-			-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-			-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK 112 WELL #: 10 RRCID -> 207532 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4671 - 6092

08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	76	-0-	76	76	76	3			Y	-0-			-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 10 RRCID -> 207535 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7010 - 7174

08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	3	Y	-0-			62
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	-0-			62
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	273	3	Y	-0-			62
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	Y	-0-			62
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	367	3	Y	-0-			62
01	DLQ G-10	514	-0-	514	514	39	1	475	3	Y	-0-			62

RICHARDSON 135 WELL #: 8 RRCID -> 207541 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 6807 - 7802

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 5 RRCID -> 207545 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 8394

08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-			4
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-			4
10	341 N	233	-0-	-108	-0-	11	1	222	3	N	-0-			4
11	270 N	122	-0-	-148	-0-	5	1	117	3	N	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	248 N	9	-0-	-239	-0-	9	3			N	-0-			4

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 31 RRCID -> 207598 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6600 - 7953

08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	N	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	N	-0-			-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	N	-0-			-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	N	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-			-0-
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	11	1	122	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 29 RRCID -> 207602 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	349 N	349	-0-	-0-	-0-	43	1	306	3	N	-0-					-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	33	1	305	3	N	-0-					-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	334	3	N	-0-					-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	N	-0-					-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	3	N	-0-					-0-
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	30	1	332	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 71 RRCID -> 207645 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964

08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	540 N	428	-0-	-112	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 3 RRCID -> 207648 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 13 RRCID -> 207667 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4774 - 5892

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 15 RRCID -> 207669 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5921

08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	Y	-0-					2
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	Y	-0-					2
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	19	1	200	3	Y	-0-					2
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	3	Y	-0-					2
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	3	Y	-0-					2
01	DLQ G-10	214	-0-	214	214	32	1	182	3	Y	-0-	1	1			1

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 1 RRCID -> 207673 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6474 - 7590

08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	3	N	-0-					-0-
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	19	1	179	3	N	-0-					-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	15	1	198	3	N	-0-					-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	N	-0-					-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
01	217 N	144	-0-	-73	-0-	12	1	132	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 13 RRCID -> 207674 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6500 - 8528

08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	49	1	347	3	N	-0-					-0-
09	390 N	377	-0-	-13	-0-	37	1	340	3	N	-0-					-0-
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	29	1	371	3	N	-0-					-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	372	3	N	-0-					-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	N	-0-					-0-
01	403 N	400	-0-	-3	-0-	34	1	366	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 39 RRCID -> 207723 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6323 - 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
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	74	1	522	3	N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	56	1	518	3	N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	43	1	559	3	N	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	38	1	560	3	N	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	35	1	550	3	N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	50	1	543	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 34 RRCID -> 207725 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6560 - 9076

08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 134 WELL #: 3 RRCID -> 207728 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 6450 - 7690

08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					8
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					8
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					8
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					8
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					8
01	DLQ G-10		54	-0-	54	54	4	1	50	3	Y	-0-					8

BLOODWORTH WELL #: 1201 RRCID -> 207731 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911

08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	25	1	129	3	N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	36	1	114	3	N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	16	1	22	3	N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	42	1	15	3	N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 207733 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6448 - 8622

08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	75	1	940	3	N	-0-					-0-
09	990	N	932	-0-	-58	-0-	59	1	873	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	963	-0-	-60	-0-	69	1	894	3	N	-0-					-0-
11	990	N	936	-0-	-54	-0-	59	1	877	3	N	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	57	1	907	3	N	-0-					-0-
01	961	N	934	-0-	-27	-0-	79	1	855	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 17 RRCID -> 207736 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5383 - 5500

08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	104	-0-	-76	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	11	1	89	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		208	-0-	208	208	31	1	177	3	Y	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 7 RRCID -> 207909 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7113 - 8440

08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	N	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	18	1	198	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 124 WELL #: 20 RRCID -> 207910 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5046 - 6432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	446 N	446	-0-	-0-	-0-	55	1	391	3	Y	-0-			-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	56	1	373	3	Y	-0-			-0-
10	403 N	342	-0-	-61	-0-	38	1	304	3	Y	-0-			-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	46	1	422	3	Y	-0-			-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	56	1	450	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	382	-0-	382	382	47	1	335	3	Y	-0-			-0-

KELLY 124 WELL #: 19 RRCID -> 207911 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5242 - 6350

08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	54	1	384	3	Y	-0-			-0-
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	54	1	364	3	Y	-0-			-0-
10	403 N	364	-0-	-39	-0-	40	1	324	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	409	-0-	-11	-0-	40	1	369	3	Y	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	20	1	164	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	333	-0-	333	333	41	1	292	3	Y	-0-			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 207915 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6484 - 7282

08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	3	2	N	-0-			-0-
						446	3							
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	20	1	4	2	N	-0-			-0-
						409	3							
10	465 N	347	-0-	-118	-0-	16	1	331	3	N	-0-			-0-
11	450 N	401	-0-	-49	-0-	18	1	383	3	N	-0-			-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	21	1	424	3	N	-0-			-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	-0-			-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 207928 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6260 - 7529

08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	N	-0-			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	N	-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	N	-0-			-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	186	3	N	-0-			-0-

GALBRAITH 79 WELL #: 8 RRCID -> 207942 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4582 - 5939

08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	6	-0-	6	6	1	1	5	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 73 WELL #: 6 RRCID -> 207985 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704

08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	8	1	92	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	Y	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	94	-0-	94	94	9	1	85	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 19 RRCID -> 207986 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6912 - 8928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	284 N	284	-0-	-0-	-0-	35	1	249	3	N	-0-					-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	3	N	-0-					-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	N	-0-					-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	N	-0-					-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	N	-0-					-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	260	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 4 RRCID -> 207987 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7484 - 8481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-					1
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-					1
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-					1
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	N	-0-					1
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					1
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-					1

GALBRAITH 79 WELL #: 6 RRCID -> 207990 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4559 - 5845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	800 N	800	-0-	-0-	-0-	67	1	733	3	Y	-0-					2
09	810 N	775	-0-	-35	-0-	67	1	708	3	Y	-0-					2
10	868 N	615	-0-	-253	-0-	55	1	560	3	Y	-0-					2
11	780 N	641	-0-	-139	-0-	68	1	573	3	Y	-0-					2
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	80	1	704	3	Y	-0-					2
01	DLQ G-10	743	-0-	743	743	111	1	632	3	Y	-0-	1	1			1

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 208015 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6270 - 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
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	N	-0-					-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	226	3	N	-0-					-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	3	N	-0-					-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	N	-0-					-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	N	-0-					-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	217	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 6 RRCID -> 208022 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6260 - 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
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	276	3	N	-0-					-0-
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	18	1	268	3	N	-0-					-0-
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	21	1	270	3	N	-0-					-0-
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	18	1	266	3	N	-0-					-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	N	-0-					-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	259	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 11 RRCID -> 208028 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 4808 - 6830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
11	390 N	279	-0-	-111	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 2 RRCID -> 208030 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4084 - 5354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	401 N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	370	3	N	-0-					-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	28	1	337	3	N	-0-					-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	N	-0-					-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	194	3	N	-0-					-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	N	-0-					-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	167	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 21 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 208037 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5493 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	56	1	636	3	N	2	4	1			1
							2	9									
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	54	1	613	3	N	1					2
							1	9									
10	713	N	682	-0-	-31	-0-	51	1	629	3	N	2	1	1			3
							2	9									
11	660	N	650	-0-	-10	-0-	49	1	599	3	N	2	1	1			4
							2	9									
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	42	1	526	3	N	2	3	1			3
							2	9									
01	682	N	280	-0-	-402	-0-	22	1	258	3	N	-0-	2	1			1

SHURLEY 142 WELL #: 22 RRCID -> 208038 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5206 - 6572

08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	6	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	6	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	5	1	232	3	Y	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	7	1	273	3	Y	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		268	-0-	268	268	7	1	261	3	Y	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 208047 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446

08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	N	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	20	1	256	3	N	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	17	1	249	3	N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	N	-0-					-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	23	1	251	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 9 RRCID -> 208050 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234

08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	6	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	227	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	6	1	232	3	Y	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	221	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		230	-0-	230	230	6	1	224	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 16 RRCID -> 208051 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5134 - 5788

08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		74	-0-	74	74	11	1	63	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 11 RRCID -> 208079 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4498 - 5912

08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		52	-0-	52	52	8	1	44	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GALBREATH 79 WELL #: 9 RRCID -> 208106 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5412 - 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
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	40	-0-	40	40	6	1	34	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 20 RRCID -> 208110 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5222 - 6382

08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	7	1	304	3	Y	-0-					-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	10	1	396	3	Y	-0-					-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	7	1	327	3	Y	-0-					-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	11	1	403	3	Y	-0-					-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	11	1	391	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	388	-0-	388	388	10	1	378	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 19 RRCID -> 208112 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5205 - 6532

08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	11	1	471	3	Y	-0-					-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	12	1	492	3	Y	-0-					-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	10	1	456	3	Y	-0-					-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	13	1	486	3	Y	-0-					-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	13	1	472	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	474	-0-	474	474	12	1	462	3	Y	-0-					-0-

BLOODWORTH WELL #: 901 RRCID -> 208130 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588

08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	90	1	474	3	N	-0-					-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	133	1	422	3	N	-0-					-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	62	1	519	3	N	-0-					-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	225	1	315	3	N	-0-					-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	399	1	145	3	N	-0-					-0-
01	589 N	544	-0-	-45	-0-	46	1	498	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 18 RRCID -> 208152 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5044 - 6373

08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	52	1	368	3	Y	-0-					-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	52	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	324	-0-	-48	-0-	36	1	288	3	Y	-0-					-0-
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	39	1	357	3	Y	-0-					-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	44	1	358	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	383	-0-	383	383	47	1	336	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 5A RRCID -> 208153 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5095 - 5985

08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					14
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					14
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					14
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					14
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					14
01	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					14

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 28 RRCID -> 208154 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6643 - 7836

08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	46	1	322	3	N	-0-					-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	315	3	N	-0-					-0-
10	341 N	233	-0-	-108	-0-	17	1	216	3	N	-0-					-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	3	N	-0-					-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	3	N	-0-					-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	30	1	325	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 6A RRCID -> 208155 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5742 - 5980

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

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 2A RRCID -> 208159 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5090 - 5956

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 6 RRCID -> 208160 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2840 - 3684

08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	102	1	411	3	Y	-0-					-0-
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	115	1	390	3	Y	-0-					-0-
10	465 N	382	-0-	-83	-0-	103	1	279	3	Y	-0-					-0-
11	450 N	355	-0-	-95	-0-	41	1	314	3	Y	-0-					-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	41	1	291	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	438	-0-	438	438	35	1	403	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1724 RRCID -> 208168 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 8596

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1728 RRCID -> 208173 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 8397

08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	3	N	-0-					-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	N	-0-					-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 404S RRCID -> 208175 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 2758 - 3290

08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	61	1	246	3	Y	-0-					-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	69	1	236	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	264	-0-	-46	-0-	71	1	193	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	31	1	235	3	Y	-0-					-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	211	-0-	211	211	17	1	194	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 16 RRCID -> 208194 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5690 - 8702

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 41 RRCID -> 208196 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	314 N	314	-0-	-0-	-0-	39	1	275	3	N	-0-					-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	3	N	-0-					-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	N	-0-					-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	N	-0-					-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	N	-0-					-0-
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	26	1	286	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 43 RRCID -> 208198 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615

08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	150	1	1064	3	N	-0-					-0-
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	125	1	1154	3	N	-0-					-0-
10	961 N	899	-0-	-62	-0-	64	1	835	3	N	-0-					-0-
11	1170 N	669	-0-	-501	-0-	42	1	627	3	N	-0-					-0-
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	49	1	783	3	N	-0-					-0-
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	105	1	1141	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 8A RRCID -> 208231 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5048 - 5819

08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	322	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
10	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	285	-0-	285	285	285	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 7 RRCID -> 208241 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4647 - 5554

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 9 RRCID -> 208243 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4104 - 5268

08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 7 RRCID -> 208245 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5681 - 5952

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 17 RRCID -> 208249 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6593 - 9190

08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	22	1	158	3	N	-0-					-0-
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	16	1	151	3	N	-0-					-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	N	-0-					-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	N	-0-					-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	15	1	166	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 165 WELL #: 8 RRCID -> 208260 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5436 - 8071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	304 N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	297	3	Y	-0-					-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	7	1	305	3	Y	-0-					-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	8	1	317	3	Y	-0-					-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	14	1	506	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	464	-0-	464	464	12	1	452	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 21 RRCID -> 208276 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5138 - 6501

08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	6	1	262	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	264	3	Y	-0-					-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	6	1	263	3	Y	-0-					-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	274	3	Y	-0-					-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	7	1	263	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	265	-0-	265	265	7	1	258	3	Y	-0-					-0-

HUDSPETH,LILLIAN M.MEM.HOSP."A" WELL #: 4 RRCID -> 208278 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7621 - 8564

08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	27	1	668	2	N	-0-					-0-
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	29	1	649	2	N	-0-					-0-
10	713 N	488	-0-	-225	-0-	20	1	468	2	N	-0-					-0-
11	660 N	134	-0-	-526	-0-	6	1	128	2	N	-0-					-0-
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	41	1	972	2	N	-0-					-0-
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	25	1	648	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 7 RRCID -> 208296 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7049 - 8129

08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	101	1	646	3	N	-0-					-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	46	1	362	3	N	-0-					-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	28	1	255	3	N	-0-					-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	3	N	-0-					-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 208307 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655

08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	34	1	190	3	N	-0-					-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	29	1	183	3	N	-0-					-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	24	1	188	3	N	-0-					-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	N	-0-					-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	3	N	-0-					-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	184	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 12 RRCID -> 208316 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 6 RRCID -> 208318 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3910 - 3960

08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	3	Y	-0-					-0-
09	300 N	274	-0-	-26	-0-	25	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	178	-0-	-101	-0-	33	1	145	3	Y	-0-					-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	81	1	217	3	Y	-0-					-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	65	1	175	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	217	-0-	217	217	50	1	167	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 22 RRCID -> 208324 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	35	1	248	3	N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	26	1	242	3	N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	N	-0-					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 8 RRCID -> 208326 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552

08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	47	1	330	3	N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	37	1	343	3	N	-0-					-0-
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	24	1	317	3	N	-0-					-0-
11	360	N	219	-0-	-141	-0-	14	1	205	3	N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
01	341	N	186	-0-	-155	-0-	16	1	170	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1534 RRCID -> 208329 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 5293 - 6239

08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	34	1	385	3	N	-0-					-0-
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	35	1	400	3	N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	37	1	455	3	N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	41	1	508	3	N	1					1
							1	9									
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	35	1	439	3	N	-0-					1
01	496	N	413	-0-	-83	-0-	32	1	381	3	N	-0-	1	1			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3413 RRCID -> 208330 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5138 - 6386

08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	N	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	19	1	214	3	N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	18	1	224	3	N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	17	1	208	3	N	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	N	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3111 RRCID -> 208401 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7052 - 7382

08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	14	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	16	1	111	3	Y	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		58	-0-	58	58	6	1	52	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3110 RRCID -> 208402 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7039 - 7399

08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	15	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	15	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	18	1	127	3	Y	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		113	-0-	113	113	12	1	101	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 7 RRCID -> 208451 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3010 - 3768

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

VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 8 RRCID -> 208452 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2923 - 4306

08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	12	1	42	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	8	1	21	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	23	-0-	-37	-0-	3	1	20	3	Y	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	62	-0-	62	62	5	1	57	3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 208454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732

08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	33	1	186	3	N	-0-			-0-
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	28	1	178	3	N	-0-			-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	23	1	185	3	N	-0-			-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	19	1	177	3	N	-0-			-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	N	-0-			-0-
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	18	1	171	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 13 RRCID -> 208455 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5695 - 7629

08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-			-0-
09	210 N	134	-0-	-76	-0-	11	1	123	3	N	-0-			-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	3	N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X" WELL #: 2 RRCID -> 208466 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6460 - 7798

08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-			-0-

KELLY 126 WELL #: 22 RRCID -> 208473 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5218 - 6606

08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	20	1	117	3	Y	-0-			-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	29	1	105	3	Y	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	35	1	123	3	Y	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	34	1	121	3	Y	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	136	-0-	136	136	19	1	117	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3112 RRCID -> 208486 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7002 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	49	1	490	3	Y	-0-					2
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	47	1	412	3	Y	12					14
							13	9									
10	558	N	405	-0-	-153	-0-	41	1	364	3	Y	-0-	6	1			8
11	510	N	316	-0-	-194	-0-	39	1	276	3	Y	1	6	1			3
							1	9									
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	29	1	303	3	Y	9					12
							10	9									
01	DLQ G-10		399	-0-	399	399	42	1	356	3	Y	1	8	1			5
							1	9									

MAYER 34 WELL #: 3 RRCID -> 208508 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077

08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	42	1	868	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	900	N	872	-0-	-28	-0-	40	1	832	3	N	-0-					-0-
10	930	N	891	-0-	-39	-0-	41	1	849	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	870	N	861	-0-	-9	-0-	39	1	821	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	41	1	841	3	N	-0-					-0-
01	899	N	872	-0-	-27	-0-	42	1	830	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 5 RRCID -> 208515 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6343 - 6715

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 68 RRCID -> 208523 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6586 - 7192

08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	180	N	60	-0-	-120	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 63 RRCID -> 208525 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6942 - 7166

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 76 RRCID -> 208526 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6178 - 6951

08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 189 WELL #: 14 RRCID -> 208529 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6647 - 8035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	268 N	268	-0-	-0-	-0-	22	1	246	3	N	-0-	1	1			-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	22	1	248	3	N	-0-					-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	3	N	-0-					-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	N	-0-					-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	N	-0-					-0-
01	310 N	117	-0-	-193	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2072S RRCID -> 208545 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6037 - 6056

08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 16 RRCID -> 208549 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 5728 PERF. 4004 - 5264

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 99 RRCID -> 208553 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6334 - 7020

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 208554 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5368 - 8199

08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	114	-0-	114	114	16	1	98	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208556 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6046 - 7743

08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	239	-0-	-31	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	279 N	235	-0-	-44	-0-	16	1	219	2	Y	-0-					-0-
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	177	-0-	177	177	25	1	152	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 188 WELL #: 15 RRCID -> 208558 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	710 N	710	-0-	-0-	-0-	57	1	653	3	N	-0-					-0-
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	53	1	608	3	N	1					1
						1	9									
10	713 N	657	-0-	-56	-0-	50	1	607	3	N	-0-					1
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	53	1	650	3	N	1					2
						1	9									
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	54	1	668	3	N	1	1	1			2
						1	9									
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	56	1	664	3	N	-0-	1	1			1

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3303 RRCID -> 208565 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526

08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	3	Y	-0-					4
09	240 N	166	-0-	-74	-0-	17	1	148	3	Y	1					5
						1	9									
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	31	1	273	3	Y	1					6
						1	9									
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	39	1	277	3	Y	1	4	1			3
						1	9									
*12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	24	1	248	3	Y	2					5
						2	9									
01	DLQ G-10	250	-0-	250	250	26	1	223	3	Y	1	3	1			3
						1	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 72 RRCID -> 208566 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3113 RRCID -> 208569 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323

08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	26	1	147	3	N	-0-					-0-
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	22	1	139	3	N	-0-					-0-
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	17	1	138	3	N	-0-					-0-
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	14	1	126	3	N	-0-					-0-
*12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	13	1	128	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH,LILLIAN M.MEM. HOSP."B" WELL #: 3 RRCID -> 208570 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667

08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	N	-0-					-0-
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	5	1	120	2	N	-0-					-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-					-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	N	-0-					-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1138E RRCID -> 208572 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6298

08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 189 WELL #: 15 RRCID -> 208573 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	325	3	N	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	28	1	314	3	N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	324	3	N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	3	N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	3	N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9203S RRCID -> 208576 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 4888 - 5194

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9312S RRCID -> 208580 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4900 - 5239

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 16 WELL #: 3 RRCID -> 208581 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5982 - 7303

08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		302	-0-	302	302	302	2			Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3209 RRCID -> 208582 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7058 - 7370

08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	277	3	Y	-0-					4
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	30	1	259	3	Y	1					5
							1	9									
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	30	1	267	3	Y	-0-					5
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	35	1	250	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	260	3	Y	1					4
							1	9									
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	30	1	257	3	Y	2	3	1			3
							2	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3213 RRCID -> 208583 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7144 - 7486

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "J" WELL #: 902 RRCID -> 208586 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6574 - 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
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	32	1	289	3	N	-0-					-0-
09	330 N	268	-0-	-62	-0-	31	1	237	3	N	-0-					-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	32	1	329	3	N	-0-					-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	25	1	283	3	N	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	45	1	443	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 18 RRCID -> 208588 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5060 - 6470

08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	89	1	628	3	Y	19	19	1			16
						21	9									
09	690 N	650	-0-	-40	-0-	83	1	560	3	Y	6	8	1			14
						7	9									
10	682 N	650	-0-	-32	-0-	70	1	562	3	Y	16					30
						18	9									
11	720 N	589	-0-	-131	-0-	57	1	525	3	Y	6	10	1			26
						7	9									
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	62	1	500	3	Y	8	16	1			18
						9	9									
01	651 N	602	-0-	-49	-0-	72	1	513	3	Y	15					33
						17	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 77 RRCID -> 208589 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6254 - 7172

08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

GALBREATH 79 WELL #: 10 RRCID -> 208590 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4796 - 5886

08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	57	1	619	3	Y	-0-					-0-
09	750 N	524	-0-	-226	-0-	45	1	479	3	Y	-0-					-0-
10	868 N	380	-0-	-488	-0-	34	1	346	3	Y	-0-					-0-
11	660 N	489	-0-	-171	-0-	52	1	437	3	Y	-0-					-0-
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	76	1	667	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	965	-0-	965	965	145	1	820	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 19 RRCID -> 208591 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6356 - 6437

08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	34	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	36	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	254	-0-	-25	-0-	28	1	226	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	23	1	214	3	Y	-0-					-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	31	1	246	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	194	-0-	194	194	24	1	170	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3305 RRCID -> 208593 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7112 - 7734

08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	18	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	229	-0-	-50	-0-	23	1	206	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	128	-0-	-52	-0-	16	1	112	3	Y	-0-					-0-
*12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	-0-					-0-
01	217 N	18	-0-	-199	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 172 WELL #: 15 RRCID -> 208598 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5800 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	3	N	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	18	1	200	3	N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	3	N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	N	-0-					-0-
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	12	1	146	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K. WELL #: 4 RRCID -> 208641 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5302 - 8289

08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	419	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	31	1	401	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	31	1	416	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	29	1	402	2	Y	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	39	1	394	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		409	-0-	409	409	58	1	351	2	Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 80 RRCID -> 208676 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5179 - 6106

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 17 RRCID -> 208678 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5672 - 6886

08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		46	-0-	46	46	1	1	45	3	Y	-0-					-0-

MAYER 7 WELL #: 3 RRCID -> 208682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7003 - 7334

08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	79	1	440	3	N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	67	1	431	3	N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	57	1	452	3	N	-0-					-0-
11	510	N	449	-0-	-61	-0-	44	1	405	3	N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	34	1	339	3	N	-0-					-0-
01	496	N	321	-0-	-175	-0-	30	1	291	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 15 RRCID -> 208693 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5238 - 8143

08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	44	1	560	2	Y	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	44	1	580	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	479	-0-	-48	-0-	33	1	446	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	455	-0-	-115	-0-	30	1	425	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	45	1	451	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		425	-0-	425	425	60	1	365	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRIS 64 WELL #: 8 RRCID -> 208694 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5252 - 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
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	159	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	Y	1					4
							1	9									
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	79	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
01	DLQ G-10		91	-0-	91	91	11	1	79	3	Y	1					3
							1	9									

SHURLEY 165 WELL #: 7 RRCID -> 208696 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5361 - 6876

08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	232	3	Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	215	3	Y	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	3	Y	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	258	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		241	-0-	241	241	6	1	235	3	Y	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 208705 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6514 - 7300

08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	6	2	N	-0-					-0-
							499	3									
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	9	2	N	-0-					-0-
							479	3									
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	24	1	494	3	N	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	22	1	477	3	N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	488	3	N	-0-					-0-
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	24	1	481	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 80 WELL #: 3 RRCID -> 208764 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5378 - 5971

08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	57	1	618	3	Y	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	55	1	582	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	403	-0-	-248	-0-	36	1	365	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	660	N	503	-0-	-157	-0-	53	1	448	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	55	1	486	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		456	-0-	456	456	68	1	388	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 109 RRCID -> 208773 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 5183 - 6010

08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 9 RRCID -> 208791 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6480

08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	85	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	101	1	379	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	303	-0-	-100	-0-	58	1	245	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	84	1	282	3	Y	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	142	1	491	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		480	-0-	480	480	102	1	378	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRIS 64 WELL #: 7 RRCID -> 208863 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5228 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		18	-0-	18	18	2	1	16	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 9 RRCID -> 208868 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4862 - 5823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	51	1	370	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	46	1	342	3	Y	20	2	1			22
							22	9									
10	434	N	347	-0-	-87	-0-	36	1	299	3	Y	11	14	1			19
							12	9									
11	420	N	305	-0-	-115	-0-	39	1	265	3	Y	1					20
							1	9									
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	37	1	252	3	Y	2	13	1			9
							2	9									
01	DLQ G-10		371	-0-	371	371	42	1	314	3	Y	14					23
							15	9									

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 2906 RRCID -> 208909 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7156 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					2
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	13	1	114	3	Y	-0-					2
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	14	1	126	3	Y	-0-	1	1			1
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	13	1	95	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	99	-0-	-56	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 3 RRCID -> 208930 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6220 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	128	1	468	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	600	N	566	-0-	-34	-0-	119	1	447	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	492	-0-	-128	-0-	94	1	398	3	Y	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	139	1	466	3	Y	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	128	1	443	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		632	-0-	632	632	134	1	498	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 12 RRCID -> 208933 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 6393 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	19	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		139	-0-	139	139	10	1	129	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 7 RRCID -> 208936 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4616 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 59 WELL #: 8 RRCID -> 208937 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4516 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	46	1	551	3	N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	40	1	486	3	N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	35	1	411	3	N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	65	1	502	3	N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	45	1	491	3	N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	57	1	440	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 7 RRCID -> 208942 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480

08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					5
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					5
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-					5
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					5
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					5
01	310	N	246	-0-	-64	-0-	12	1	234	3	N	-0-					5

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 25 RRCID -> 209020 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7080 - 8846

08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	37	1	265	3	N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	28	1	260	3	N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	22	1	284	3	N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	N	-0-					-0-
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	26	1	279	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3212 RRCID -> 209153 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 8151

08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	Y	-0-					2
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	31	1	272	3	Y	5					7
							6	9									
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	3	Y	-0-	2	1			5
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	35	1	245	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	253	3	Y	3					7
							3	9									
01	DLQ G-10		247	-0-	247	247	26	1	220	3	Y	1	5	1			3
							1	9									

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 3 RRCID -> 209165 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544

08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9316S RRCID -> 209169 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4886 - 5218

08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	101	1	279	3	N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 209170 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5259 - 7788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232 N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	350	2	Y	-0-					-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	39	1	396	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	311	-0-	311	311	44	1	267	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 209171 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794

08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	N	-0-					-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	N	-0-					-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	N	-0-					-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	258	3	N	-0-					-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	N	-0-					-0-
01	217 N	165	-0-	-52	-0-	15	1	150	3	N	-0-					-0-

MORRISS RANCH WELL #: 8105 RRCID -> 209177 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 4522 - 5924

08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	16	-0-	-104	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 19 RRCID -> 209178 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 5300 - 8210

08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	13	1	176	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	221	-0-	221	221	31	1	190	2	Y	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 8 RRCID -> 209179 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 4520 - 5268

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 16 RRCID -> 209180 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5197 - 5892

08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
09	480 N	338	-0-	-142	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
10	372 N	163	-0-	-209	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
11	510 N	356	-0-	-154	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	335	-0-	335	335	335	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 139 WELL #: 3 RRCID -> 209181 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1213S RRCID -> 209259 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5382 PERF. 5109 - 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
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8211S RRCID -> 209266 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 4784 - 5160

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3211 RRCID -> 209298 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7078 - 8513

08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	41	1	412	3	Y	-0-					5
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	44	1	389	3	Y	2					7
							2	9									
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	44	1	391	3	Y	3					10
							3	9									
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	51	1	362	3	Y	1	7	1			4
							1	9									
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	37	1	389	3	Y	2					6
							2	9									
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	43	1	364	3	Y	5	5	1			6
							6	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3210 RRCID -> 209299 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7142 - 8438

08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	16	1	144	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	16	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	19	1	135	3	Y	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		166	-0-	166	166	17	1	149	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 209302 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980

08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	41	1	227	3	N	-0-					-0-
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	34	1	218	3	N	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	34	1	269	3	N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	252	3	N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	3	N	-0-					-0-
01	310	N	173	-0-	-137	-0-	16	1	157	3	N	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 13 RRCID -> 209343 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5172 - 5844

08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		848	-0-	848	848	848	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 108 RRCID -> 209368 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5144 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	390	N	211	-0-	-179	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 14 RRCID -> 209370 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6250 - 7594

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 11 RRCID -> 209372 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845

08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	47	1	314	3	N	11	8	1			6
							12	9									
09	390	N	351	-0-	-39	-0-	45	1	303	3	N	3					9
							3	9									
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	46	1	306	3	N	3	9	1			3
							3	9									
11	360	N	312	-0-	-48	-0-	42	1	268	3	N	2					5
							2	9									
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	39	1	298	3	N	1					6
							1	9									
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	39	1	344	3	N	3					9
							3	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 82 RRCID -> 209379 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3208 RRCID -> 209424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7040 - 7374

08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	17	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	17	1	151	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	20	1	141	3	Y	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3214 RRCID -> 209448 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7030 - 7389

08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	Y	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 171 WELL #: 11 RRCID -> 209450 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 5844 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 12 RRCID -> 209452 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5815 - 8416

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 13 RRCID -> 209502 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5863 - 7260

08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
09	150	N	54	-0-	-96	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
10	155	N	53	-0-	-102	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-

CUSEN BARY 60 WELL #: 10 RRCID -> 209506 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4510 - 5468

08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	616	-0-	-128	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		706	-0-	706	706	706	3			Y	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 12 RRCID -> 209508 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6166 - 8202

08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	48	1	320	3	N	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	46	1	311	3	N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	48	1	321	3	N	-0-					-0-
11	360	N	307	-0-	-53	-0-	42	1	265	3	N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	26	1	197	3	N	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	34	1	306	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 13 RRCID -> 209531 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6374 - 8300

08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	44	1	292	3	N	13	8	1			7
							14	9									
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	42	1	284	3	N	2					9
							2	9									
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	44	1	293	3	N	3	9	1			3
							3	9									
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	45	1	284	3	N	3					6
							3	9									
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	42	1	324	3	N	1					7
							1	9									
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	331	3	N	2					9
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 188 WELL #: 16 RRCID -> 209536 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 5596 - 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
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	49	1	554	3	N	-0-					-0-
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	46	1	528	3	N	1					1
							1	9									
10	589	N	466	-0-	-123	-0-	35	1	431	3	N	-0-					1
11	570	N	536	-0-	-34	-0-	40	1	496	3	N	-0-					1
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	35	1	434	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	43	1	507	3	N	1	1	1			1
							1	9									

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 10 RRCID -> 209562 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	33	1	221	3	N	8	6	1			4
							9	9									
09	360	N	246	-0-	-114	-0-	31	1	213	3	N	2					6
							2	9									
10	310	N	247	-0-	-63	-0-	32	1	213	3	N	2	6	1			2
							2	9									
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	34	1	214	3	N	2					4
							2	9									
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	32	1	247	3	N	1					5
							1	9									
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	224	3	N	1					6
							1	9									

WILSON, DUKE 171 WELL #: 14 RRCID -> 209567 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5514 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	N	-0-					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 3 RRCID -> 209588 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6546 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	3	N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	17	1	114	3	N	-0-					-0-
10	155	N	73	-0-	-82	-0-	10	1	63	3	N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	26	1	168	3	N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	24	1	182	3	N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 12S RRCID -> 209589 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4880 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 12 RRCID -> 209891 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6519 - 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
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	3	N	-0-					2
09	630	N	476	-0-	-154	-0-	22	1	454	3	N	-0-					2
10	620	N	487	-0-	-133	-0-	22	1	465	3	N	-0-					2
11	510	N	464	-0-	-46	-0-	21	1	443	3	N	-0-					2
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	463	3	N	-0-					2
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	23	1	452	3	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 66 WELL #: 14 RRCID -> 209894 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5505 - 6002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	12	1	105	3	Y	-0-					-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	106	-0-	106	106	16	1	90	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1215S RRCID -> 210051 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5124 - 5204

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3216 RRCID -> 210056 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5356 - 5668

08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	11 N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
*12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3214 RRCID -> 210057 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5339 - 6397

08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	3	N	-0-					-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	N	-0-					-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	N	-0-					-0-
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	17	1	209	3	N	-0-					-0-
*12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316	3	N	-0-					-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8217S RRCID -> 210061 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4890 - 5194

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8214S RRCID -> 210064 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5102 - 5157

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8215S RRCID -> 210069 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5120 - 5205

08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 172 WELL #: 14 RRCID -> 210078 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5644 - 7119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	3	N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	3	N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	3	N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	3	N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 13 RRCID -> 210079 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 5496 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1760	-0-	-1340	150	140	1	1595	3	N	23	10	1	21	8	2
							25	9									
09	1823	N	1673	-0-	-150	-0-	135	1	1535	3	N	3					5
							3	9									
10	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	115	1	1404	3	N	10	2	1	7	8	6
							11	9									
11	1710	N	1416	-0-	-294	-0-	105	1	1300	3	N	10	2	1	6	8	8
							11	9									
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	139	1	1725	3	N	6	5	1			9
							7	9									
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	139	1	1655	3	N	9	8	1			10
							10	9									

WILSON, DUKE WELL #: 3213 RRCID -> 210080 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5145 - 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
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	39	1	443	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	38	1	428	3	N	-0-					-0-
10	527	N	465	-0-	-62	-0-	35	1	430	3	N	-0-					-0-
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	35	1	428	3	N	1					1
							1	9									
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	34	1	416	3	N	-0-					1
01	465	N	434	-0-	-31	-0-	34	1	400	3	N	-0-					1

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 49 RRCID -> 210152 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	14	1	131	3	N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	N	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 6 RRCID -> 210153 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		152	-0-	152	152	13	1	139	3	Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 11 RRCID -> 210154 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 6426 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	46	1	491	3	Y	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	46	1	472	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	476	-0-	-51	-0-	40	1	436	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	354	-0-	-156	-0-	27	1	327	3	Y	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	54	1	517	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		503	-0-	503	503	46	1	457	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 52 WELL #: 5 RRCID -> 210155 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 6916 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	N	-0-					1
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-					1
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	3	N	-0-					1
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	3	N	-0-					1
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	-0-					1
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					1

HUDSPETH 1 WELL #: 4 RRCID -> 210158 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6546 - 8660

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 42 RRCID -> 210163 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674

08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	63	1	442	3	N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	49	1	450	3	N	-0-					-0-
10	496	N	355	-0-	-141	-0-	25	1	330	3	N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	34	1	510	3	N	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	494	3	N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	44	1	483	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 20 RRCID -> 210171 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 5169 - 6568

08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	42	1	297	3	Y	8	8	1			6
							9	9									
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	44	1	293	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
10	310	N	186	-0-	-124	-0-	20	1	164	3	Y	2					9
							2	9									
11	330	N	244	-0-	-86	-0-	24	1	218	3	Y	2	3	1			8
							2	9									
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	27	1	219	3	Y	5	6	1			7
							6	9									
01	DLQ G-10		157	-0-	157	157	19	1	137	3	Y	1					8
							1	9									

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 40 RRCID -> 210176 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436

08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	112	1	795	3	N	-0-					-0-
09	900	N	893	-0-	-7	-0-	87	1	806	3	N	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	68	1	877	3	N	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	59	1	875	3	N	-0-					-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	55	1	874	3	N	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	78	1	852	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 8 RRCID -> 210177 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6830 - 7506

08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					1
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	10	1	201	3	N	-0-					1
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	10	1	207	3	N	-0-					1
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	10	1	204	3	N	-0-					1
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					1
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1613 RRCID -> 210178 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5261 - 7448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	285 N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	3	N	-0-					-0-
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	22	1	246	3	N	-0-					-0-
10	310 N	271	-0-	-39	-0-	20	1	251	3	N	-0-					-0-
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	20	1	243	3	N	-0-					-0-
*12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	N	-0-					-0-
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	20	1	240	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 14 RRCID -> 210181 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 7616

08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	236	-0-	-34	-0-	21	1	215	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	20	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	17	1	204	3	Y	-0-					-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	217	-0-	217	217	20	1	197	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 136 WELL #: 13 RRCID -> 210185 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 4818 - 6904

08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	301	3	N	-0-					-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	3	N	-0-					-0-
10	341 N	310	-0-	-31	-0-	23	1	287	3	N	-0-					-0-
11	330 N	289	-0-	-41	-0-	22	1	267	3	N	-0-					-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	3	N	-0-					-0-
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	22	1	261	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 2 RRCID -> 210186 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 4774 - 5244

08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	42	-0-	42	42	42	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1268S RRCID -> 210188 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 4612 - 5044

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 926S RRCID -> 210197 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5132 - 5152

08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	95	1	3	3	N	-0-					-0-
09	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 15 RRCID -> 210198 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 4320 - 6154

08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	77	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	360 N	275	-0-	-85	-0-	58	1	217	3	Y	-0-					-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	69	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	360 N	322	-0-	-38	-0-	74	1	248	3	Y	-0-					-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	63	1	216	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	365	-0-	365	365	77	1	288	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN 27 WELL #: 14 RRCID -> 210202 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 4096 - 6417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111 N	111	-0-	-0-	-0-	23	1	86	3	Y	2	4	1			2
						2	9									
09	180 N	77	-0-	-103	-0-	16	1	59	3	Y	2	1	1			3
						2	9									
10	186 N	70	-0-	-116	-0-	13	1	55	3	Y	2	2	1			3
						2	9									
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	21	1	69	3	Y	-0-					3
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	24	1	83	3	Y	1	2	1			2
						1	9									
01	DLQ G-10	107	-0-	107	107	22	1	83	3	Y	2					4
						2	9									

MORRISS 64 WELL #: 6 RRCID -> 210303 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4800 - 5428

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 16 RRCID -> 210305 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6776 - 7950

08	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 52 RRCID -> 210307 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6783 - 6988

08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 47 RRCID -> 210309 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7539 - 7664

08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145	3	N	-0-					-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-					-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	N	-0-					-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	13	1	146	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GENINI WELL #: 3912 RRCID -> 210311 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 5232 - 7388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	364 N	364	-0-	-0-	-0-	32	1	331	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
09	330 N	264	-0-	-66	-0-	24	1	240	3	Y	-0-					1
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	32	1	325	3	Y	-0-					1
11	360 N	290	-0-	-70	-0-	24	1	266	3	Y	-0-					1
*12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	27	1	296	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	DLQ G-10	287	-0-	287	287	24	1	262	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

GENINI WELL #: 1621 RRCID -> 210312 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5196 - 7375

08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	295	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	25	1	250	3	Y	-0-					1
10	372 N	338	-0-	-34	-0-	30	1	308	3	Y	-0-					1
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	33	1	363	3	Y	1					2
						1	9									
*12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	36	1	394	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
01	DLQ G-10	461	-0-	461	461	39	1	422	3	Y	-0-	1	1			1

SIMMONS 71 WELL #: 8 RRCID -> 210319 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780

08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	56	-0-	56	56	5	1	51	3	Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 45 RRCID -> 210323 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720

08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
10	13 N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 81 RRCID -> 210326 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5150 - 6067

08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 109 RRCID -> 210327 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 6832 - 7849

08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					1
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	12	1	246	3	N	-0-					1
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	12	1	248	3	N	-0-					1
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	11	1	237	3	N	-0-					1
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					1
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH "B" WELL #: 1011 RRCID -> 210328 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 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
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-					1
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	7	1	152	3	N	-0-					1
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					1
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	8	1	163	3	N	-0-					1
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					1
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	7	1	139	3	N	-0-					1

CUSENBARY 60 WELL #: 11 RRCID -> 210329 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6320 - 6596

08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		52	-0-	52	52	52	3			Y	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 14 RRCID -> 210330 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5568 - 5840

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 10 RRCID -> 210344 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5549 - 5925

08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	38	1	411	3	Y	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	37	1	387	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	419	-0-	-46	-0-	37	1	382	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	414	-0-	-6	-0-	44	1	370	3	Y	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	42	1	370	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		394	-0-	394	394	59	1	335	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 12 RRCID -> 210346 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5453 - 5928

08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	333	3	Y	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	29	1	298	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	37	1	310	3	Y	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	35	1	305	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		321	-0-	321	321	48	1	273	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 13 RRCID -> 210347 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4560 - 6196

08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	5	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6	-0-	6	6	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K. WELL #: 7 RRCID -> 210348 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7206 - 8514

08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		171	-0-	171	171	24	1	147	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN 27 WELL #: 11 RRCID -> 210350 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 4066 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	63	1	231	3	N	-0-					-0-
09	390	N	275	-0-	-115	-0-	58	1	217	3	N	-0-					-0-
10	403	N	280	-0-	-123	-0-	54	1	226	3	N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	64	1	213	3	N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	45	1	156	3	N	-0-					-0-
01	279	N	199	-0-	-80	-0-	42	1	157	3	N	-0-					-0-

MORRISS 81 WELL #: 2 RRCID -> 210351 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5716 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	41	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	38	1	285	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	33	1	276	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	42	1	281	3	Y	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	41	1	276	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		319	-0-	319	319	38	1	281	3	Y	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 5 RRCID -> 210353 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	N	-0-					1
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	16	1	335	3	N	-0-					1
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	N	-0-					1
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	16	1	333	3	N	-0-					1
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-					1
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	3	N	-0-					1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3114 RRCID -> 210354 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6884 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 81 WELL #: 1 RRCID -> 210355 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5451 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	95	1	685	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	648	-0-	-162	-0-	76	1	572	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	661	-0-	-176	-0-	71	1	590	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	609	-0-	-141	-0-	79	1	530	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	64	1	432	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		506	-0-	506	506	60	1	446	3	Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 46 RRCID -> 210359 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	255	1	1805	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	173	1	1600	3	N	-0-					-0-
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	113	1	1469	3	N	-0-					-0-
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	86	1	1274	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	119	1	1890	3	N	-0-					-0-
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	105	1	1148	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN 27 WELL #: 16 RRCID -> 210370 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4226 - 6192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	22	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	99	-0-	-81	-0-	21	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	9	-0-	-177	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	17	1	60	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	101	-0-	101	101	21	1	80	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1143S RRCID -> 210371 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6128 - 6200

08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 9 RRCID -> 210389 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471

08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-					1
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	13	1	274	3	N	-0-					1
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	14	1	294	3	N	-0-					1
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-					1
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					1
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	15	1	289	3	N	-0-					1

KIRBY 1 WELL #: 13 RRCID -> 210391 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6362 - 6510

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 2 RRCID -> 210398 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4576 - 5478

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1058 S RRCID -> 210400 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4768 - 5076

08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 106 RRCID -> 210403 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6726 - 7674

08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	N	-0-					1
09	360 N	320	-0-	-40	-0-	15	1	305	3	N	-0-					1
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	15	1	317	3	N	-0-					1
11	360 N	327	-0-	-33	-0-	15	1	312	3	N	-0-					1
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-					1
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	16	1	314	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 48 WELL #: 5 RRCID -> 210405 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6283 - 7670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	392 N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	367	3	Y	-0-					-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	3	Y	-0-					-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	3	Y	-0-					-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	3	Y	-0-					-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 8 RRCID -> 210409 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 6296 - 6764

08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	15	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	159	-0-	159	159	14	1	145	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1057S RRCID -> 210417 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5034 - 5085

08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 15 RRCID -> 210421 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4894 - 5340

08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	62	-0-	62	62	62	3			Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 26 RRCID -> 210432 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550

08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 17 RRCID -> 210435 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 5655 - 8572

08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	80	1	916	3	N	2	5	1			1
						2	9									
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	77	1	883	3	N	1					2
						1	9									
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	75	1	913	3	N	1	1	1			2
						1	9									
11	960 N	952	-0-	-8	-0-	71	1	879	3	N	2	1	1			3
						2	9									
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	73	1	909	3	N	2	2	1			3
						2	9									
01	992 N	970	-0-	-22	-0-	75	1	893	3	N	2	2	1			3
						2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 141 WELL #: 17 RRCID -> 210439 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5605 - 6655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	286 N	286	-0-	-0-	-0-	6	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	286	-0-	-44	-0-	7	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	245	-0-	-65	-0-	5	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	7	1	280	3	Y	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1144S RRCID -> 210443 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4658 - 5088

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 210445 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6374 - 7430

08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	48	1	339	3	N	-0-					-0-
09	420 N	363	-0-	-57	-0-	35	1	328	3	N	-0-					-0-
10	403 N	379	-0-	-24	-0-	27	1	352	3	N	-0-					-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	24	1	361	3	N	-0-					-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	23	1	360	3	N	-0-					-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	32	1	344	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 52 RRCID -> 210460 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 18 RRCID -> 210475 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5182 - 6422

08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	7	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	7	1	302	3	Y	-0-					-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	6	1	277	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	8	1	291	3	Y	-0-					-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	281	-0-	281	281	7	1	274	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3304 RRCID -> 210489 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7140 - 7475

08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	Y	-0-					2
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	190	3	Y	1					3
						1	9									
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	21	1	190	3	Y	1					4
						1	9									
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	25	1	175	3	Y	-0-	2	1			2
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	Y	1					3
						1	9									
01	DLQ G-10	199	-0-	199	199	21	1	177	3	Y	1	2	1			2
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 303 RRCID -> 210491 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	33	1	681	3	N	3					15
							3	9									
09	720	N	652	-0-	-68	-0-	30	1	618	3	N	4					19
							4	9									
10	651	N	420	-0-	-231	-0-	19	1	394	3	N	6					25
							7	9									
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	35	1	739	3	N	4	15	1			14
							4	9									
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	30	1	608	3	N	19					33
							21	9									
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	35	1	693	3	N	20	22	1			31
							22	9									

MAYER 3C WELL #: 24 RRCID -> 210497 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6446 - 8432

08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		233	-0-	233	233	233	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 17 RRCID -> 210499 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320

08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	234	2	Y	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		356	-0-	356	356	356	2			Y	-0-					-0-

MEADOR 178 WELL #: 8 RRCID -> 210506 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6858 - 6962

08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	59	1	1009	3	Y	-0-					80
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	60	1	1005	3	Y	54					134
							59	9									
10	1085	N	966	-0-	-119	-0-	61	1	901	3	Y	4					138
							4	9									
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	61	1	991	3	Y	3					141
							3	9									
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	41	1	981	3	Y	-0-					141
01	DLQ G-10		966	-0-	966	966	5	1	961	3	Y	-0-					141

CANYON RANCH WELL #: 1216S RRCID -> 210509 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4806 - 5298

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 19 RRCID -> 210511 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5110 - 6062

08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	33	1	226	3	N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	3	N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	3	N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	3	N	-0-					-0-
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	40	1	239	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 3404 RRCID -> 210513 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7046 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	16	1	310	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 210514 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 6234 - 6912

08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 38 RRCID -> 210518 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 6635 - 7818

08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	63	1	442	3	N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	47	1	435	3	N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	36	1	469	3	N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	460	3	N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	454	3	N	-0-					-0-
01	496	N	480	-0-	-16	-0-	40	1	440	3	N	-0-					-0-

BROWN.WHITEHEAD 2 WELL #: 37 RRCID -> 210519 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6440 - 7538

08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	46	1	324	3	N	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	34	1	319	3	N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	348	3	N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	346	3	N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	3	N	-0-					-0-
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	31	1	334	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 9 RRCID -> 210542 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7092 - 7329

08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					1
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	4	1	22	3	N	-0-					1
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					1
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	N	-0-					1
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					1
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					1

SHURLEY 141 WELL #: 16 RRCID -> 210558 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5477 - 6786

08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	3	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	3	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	3	Y	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		140	-0-	140	140	4	1	136	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 20 RRCID -> 210574 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5078 - 6032

08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	20	1	133	3	N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 2A WELL #: 3 RRCID -> 210580 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 5916 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	30	1	486	3	N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	486	3	N	1					1
							1	9									
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	34	1	513	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	34	1	504	3	N	5	1	1			5
							6	9									
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	37	1	529	3	N	7	2	1			10
							8	9									
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	38	1	527	3	N	1	5	1			6
							1	9									

SHURLEY RR 5 WELL #: 1 RRCID -> 210586 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5572 - 7833

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY RR 8 WELL #: 2 RRCID -> 210587 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5878 - 7692

08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	48	1	779	3	N	-0-					2
09	810	N	756	-0-	-54	-0-	45	1	708	3	N	3					5
							3	9									
10	837	N	735	-0-	-102	-0-	45	1	687	3	N	3	3	1			5
							3	9									
11	810	N	667	-0-	-143	-0-	42	1	618	3	N	6	2	1			9
							7	9									
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	36	1	515	3	N	6	2	1			13
							7	9									
01	744	N	729	-0-	-15	-0-	49	1	678	3	N	2	6	1			9
							2	9									

SHURLEY RR 7 WELL #: 1 RRCID -> 210591 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 5376 - 6612

08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	N	1					1
							1	9									
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	N	-0-					1
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	N	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY WELL #: 110 RRCID -> 210594 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5138 - 6002

08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 2A WELL #: 4 RRCID -> 210596 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 5662 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	3	N	-0-					1
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	16	1	250	3	N	-0-					1
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	17	1	253	3	N	-0-					1
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	17	1	246	3	N	1					2
							1	9									
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	257	3	N	1					3
							1	9									
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	3	N	-0-	1	1			2

KIRBY 2 WELL #: 7 RRCID -> 210602 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6056 - 6530

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 7 RRCID -> 210605 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6730 - 6911

08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		86	-0-	86	86	8	1	78	3	Y	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 6 RRCID -> 210616 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6552 - 7527

08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					1
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					1
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					1
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					1
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					1
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					1

SHURLEY WELL #: 111 RRCID -> 210657 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5170 - 6097

08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "B" WELL #: 3 RRCID -> 210667 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7202 - 7460

08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	9	1	120	3	N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 64 WELL #: 14 RRCID -> 210682 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	75	-0-	75	75	9	1	66	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 210688 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 7846

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 113 RRCID -> 210742 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5352 - 5995

08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 112 RRCID -> 210747 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5169 - 6002

08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 19 RRCID -> 210749 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6278 - 7880

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	35	-0-	35	35	3	1	32	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 105X RRCID -> 210752 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5180 - 5791

08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9210S RRCID -> 210754 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 4604 - 5122

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 127 WELL #: 17 RRCID -> 210759 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5818 - 6792

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

MAYFIELD 34 WELL #: 17 RRCID -> 210762 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6396 - 7924

08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	135	-0-	135	135	10	1	125	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 18 RRCID -> 210782 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5116 - 5920

08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	61	1	445	3	N	2					20
						2	9									
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	67	1	419	3	N	1	14	1			7
						1	9									
10	527 N	457	-0-	-70	-0-	50	1	405	3	N	2	2	8			7
						2	9									
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	55	1	440	3	N	2	2	8			7
						2	9									
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	56	1	426	3	N	-0-					7
01	465 N	419	-0-	-46	-0-	59	1	360	3	N	-0-					7

SHURLEY RR 6 WELL #: 3 RRCID -> 210794 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5470 - 7278

08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	32	1	527	3	N	-0-					-0-
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	38	1	599	3	N	2					2
						2	9									
10	620 N	619	-0-	-1	-0-	38	1	579	3	N	2	2	1			2
						2	9									
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	40	1	595	3	N	7	2	1			7
						8	9									
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	42	1	601	3	N	8	2	1			13
						9	9									
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	44	1	607	3	N	2	7	1			8
						2	9									

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 15Y RRCID -> 210795 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6634 - 6802

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 14 RRCID -> 210799 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4746 - 6730

08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 16 RRCID -> 210802 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4854 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3215 RRCID -> 210803 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 5165 - 6372

08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	28	1	322	3	N	-0-					-0-
09	300	N	127	-0-	-173	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1614 RRCID -> 210804 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 5326 - 7297

08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	15	1	176	3	N	-0-					-0-
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	15	1	187	3	N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	15	1	182	3	N	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 21 RRCID -> 210808 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5294 - 5986

08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	45	1	307	3	N	-0-					5
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	28	1	354	3	N	-0-					5
10	372	N	317	-0-	-55	-0-	17	1	300	3	N	-0-					5
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	-0-					5
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	N	-0-					5
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	53	1	315	3	N	-0-					5

MAYER 48 WELL #: 4 RRCID -> 210813 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075

08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	62	-0-	-124	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	3	Y	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		57	-0-	57	57	5	1	52	3	Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 21 RRCID -> 210814 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826

08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	27	1	188	3	N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 17 RRCID -> 210819 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4490 - 6344

08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 4 RRCID -> 210821 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 103 RRCID -> 210823 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762

08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	28	1	585	3	N	-0-				2
09	630	N	586	-0-	-44	-0-	27	1	559	3	N	-0-				2
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	28	1	572	3	N	-0-				2
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	31	1	662	3	N	-0-				2
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	29	1	593	3	N	-0-				2
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	661	3	N	-0-				2

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 48 RRCID -> 210824 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872

08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	38	1	270	3	N	-0-				-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	29	1	265	3	N	-0-				-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	3	N	-0-				-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	19	1	279	3	N	-0-				-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	N	-0-				-0-
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	24	1	261	3	N	-0-				-0-

CANYON RANCH WELL #: 1133E RRCID -> 210825 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4594 - 4776

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9211S RRCID -> 210826 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 4756 - 5152

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 11S RRCID -> 210827 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6338 - 6355

08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-				1
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-				1
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-				1
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-				1
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-				1
01	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-				1

SHURLEY WELL #: 114 RRCID -> 210828 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5335 - 5992

08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-				-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 50 RRCID -> 210829 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6592 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	26	1	182	3	N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	19	1	175	3	N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	14	1	184	3	N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H."D" WELL #: 3 RRCID -> 210842 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6284 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 11 RRCID -> 210850 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6292 - 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
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	8	1	53	3	N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	8	1	49	3	N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 3 RRCID -> 210856 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7204 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	Y	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	127	-0-	-83	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		311	-0-	311	311	44	1	267	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 8 RRCID -> 210863 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 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
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	47	1	1	2	N	6	8	1			5
							535	3	7	9							
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	40	1	1	2	N	7	8	1			4
							512	3	8	9							
10	651	N	568	-0-	-83	-0-	68	1	492	3	N	7					11
							8	9									
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	37	1	520	3	N	7	12	1			6
							8	9									
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	38	1	537	3	N	3	4	1			5
							3	9									
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	48	1	511	3	N	9	8	1			6
							10	9									

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 6 RRCID -> 210872 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 2866 - 3710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	33	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	43	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	115	-0-	-164	-0-	31	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		199	-0-	199	199	16	1	183	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 210897 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6302 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	34	1	229	3	N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	33	1	222	3	N	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	34	1	227	3	N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	33	1	210	3	N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	3	N	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	24	1	218	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 15 RRCID -> 210898 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6460 - 7970

08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	3	N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	3	N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	500	3	N	-0-					-0-
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	23	1	481	3	N	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497	3	N	-0-					-0-
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	24	1	482	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H WELL #: 15 RRCID -> 210901 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066

08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	163	3	N	-0-					-0-
09	270	N	168	-0-	-102	-0-	22	1	146	3	N	-0-					-0-
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	23	1	151	3	N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	24	1	152	3	N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	188	3	N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	22	1	200	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 10 RRCID -> 210907 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952

08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H "D" WELL #: 304 RRCID -> 210925 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112

08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
09	240	N	192	-0-	-48	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1056SX RRCID -> 210935 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4822 - 5127

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 81 RRCID -> 210946 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6216 - 6978

08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 34 WELL #: 16 RRCID -> 210968 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 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
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					1
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					1
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					1
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					1
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					1
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2081S RRCID -> 210972 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3512 - 4790

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 18 RRCID -> 210973 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7610 - 7700

08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		105	-0-	105	105	15	1	90	2	Y	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 9 RRCID -> 210977 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7231 - 7539

08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
10	155	N	97	-0-	-58	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 106D RRCID -> 210982 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5280 - 6370

08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 12 RRCID -> 211005 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148

08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	10	1	349	2	Y	-0-					1
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					1
10	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	2			Y	-0-					1
11	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	2			Y	-0-					1
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		331	-0-	331	331	331	2			Y	-0-					1

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 7 RRCID -> 211008 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3000 - 3114

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 34 WELL #: 14 RRCID -> 211011 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6271 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 6 RRCID -> 211013 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 5415 - 8434

08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	53	1	672	2	Y	-0-			-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	56	1	738	2	Y	-0-			-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	58	1	792	2	Y	-0-			-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	51	1	714	2	Y	-0-			-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	65	1	657	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		798	-0-	798	798	113	1	685	2	Y	-0-			-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 4 RRCID -> 211016 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6256 - 7557

08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-			-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-			-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-			-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-			-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-			-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1133S RRCID -> 211017 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4406 - 4812

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VALLIANT WELL #: 8 RRCID -> 211025 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6263 - 7541

08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	3	N	-0-			-0-
09	360	N	264	-0-	-96	-0-	17	1	247	3	N	-0-			-0-
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	24	1	313	3	N	-0-			-0-
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	22	1	324	3	N	-0-			-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	N	-0-			-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	30	1	325	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 14 RRCID -> 211027 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6192 - 7268

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		119	-0-	119	119	9	1	110	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PHILLIPS 35 WELL #: 1 RRCID -> 211035 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7170 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	81	1	806	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
09	840	N	780	-0-	-60	-0-	80	1	697	3	Y	3					9
							3	9									
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	89	1	790	3	Y	6					15
							7	9									
11	870	N	832	-0-	-38	-0-	103	1	727	3	Y	2	10	1			7
							2	9									
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	76	1	794	3	Y	4					11
							4	9									
01	DLQ G-10		780	-0-	780	780	81	1	690	3	Y	8	10	1			9
							9	9									

MAYER 4 WELL #: 5 RRCID -> 211040 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146

08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	18	1	364	3	N	-0-					-0-
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 10 RRCID -> 211043 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6274 - 7525

08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-
09	180	N	127	-0-	-53	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	12	1	150	3	N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	N	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	3	N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 8 RRCID -> 211044 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7172 - 7592

08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	77	1	765	3	Y	2	1	8			4
							2	9									
09	750	N	745	-0-	-5	-0-	76	1	668	3	Y	1					5
							1	9									
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	76	1	680	3	Y	7					12
							8	9									
11	810	N	728	-0-	-82	-0-	90	1	638	3	Y	-0-	8	1			4
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	66	1	688	3	Y	4					8
							4	9									
01	DLQ G-10		729	-0-	729	729	76	1	651	3	Y	2	5	1			5
							2	9									

KARNES, W.H. C WELL #: 9 RRCID -> 211049 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8530 - 9003

08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-VALLIANT, L R "B" WELL #: 3 RRCID -> 211058 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6240 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	384	3	N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	375	3	N	-0-					-0-
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	29	1	373	3	N	-0-					-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	24	1	360	3	N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	381	3	N	-0-					-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	34	1	367	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, H.E. ETAL WELL #: 2907 RRCID -> 211059 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7202 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	44	1	439	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	48	1	416	3	Y	3					8
							3	9									
10	496	N	467	-0-	-29	-0-	47	1	420	3	Y	-0-	1	1			7
11	480	N	447	-0-	-33	-0-	55	1	390	3	Y	2	5	1			4
							2	9									
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	40	1	415	3	Y	5					9
							6	9									
01	DLQ G-10		453	-0-	453	453	47	1	404	3	Y	2	6	1			5
							2	9									

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 5 RRCID -> 211064 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5316 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 13 RRCID -> 211065 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	43	1	1528	2	Y	-0-					12
09	1590	N	1524	-0-	-66	-0-	1524	2			Y	-0-					12
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					12
11	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	1515	2			Y	-0-					12
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					12
01	DLQ G-10		1543	-0-	1543	1543	1543	2			Y	-0-					12

PFLUGER WELL #: 8705 RRCID -> 211066 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4686 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	53	1	603	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	644	-0-	-16	-0-	58	1	586	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	414	-0-	-237	-0-	77	1	337	3	Y	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	200	1	534	3	Y	-0-					-0-
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	172	1	466	3	Y	186	186	8			-0-
							205	9									
01	DLQ G-10		634	-0-	634	634	146	1	488	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1214S RRCID -> 211068 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 4876 - 5300

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1061X RRCID -> 211072 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6212 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					1
09	690	N	638	-0-	-52	-0-	638	3			N	-0-					1
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					1
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	3			N	-0-					1
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					1
01	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					1

HICKS 22 WELL #: 15 RRCID -> 211073 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 7566

08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	8	1	290	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		339	-0-	339	339	339	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 107 RRCID -> 211078 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 4984 - 5930

08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 19 RRCID -> 211092 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7082 - 7694

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 305 RRCID -> 211095 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 6524 - 7490

08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	11	1	168	3	N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	N	-0-					-0-

HILL-VALLIANT ,L.R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 211096 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 8530

08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	380	3	N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	N	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	28	1	370	3	N	-0-					-0-
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	24	1	362	3	N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	3	N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	35	1	377	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 1 RRCID -> 211130 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674

08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	695	3	N	-0-					1
09	750	N	704	-0-	-46	-0-	32	1	672	3	N	-0-					1
10	744	N	702	-0-	-42	-0-	32	1	670	3	N	-0-					1
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	693	3	N	-0-					1
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	35	1	722	3	N	-0-					1
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	36	1	724	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 22 RRCID -> 211136 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	954	N	954	-0-	-0-	-0-	77	1	1	2	N	9	12	1			8
							866	3	10	9							
09	930	N	901	-0-	-29	-0-	64	1	1	2	N	12	13	1			7
							823	3	13	9							
10	930	N	896	-0-	-34	-0-	108	1	776	3	N	11					18
							12	9									
11	930	N	757	-0-	-173	-0-	50	1	696	3	N	10	19	1			9
							11	9									
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	51	1	707	3	N	5	6	1			8
							6	9									
01	899	N	779	-0-	-120	-0-	66	1	702	3	N	10	10	1			8
							11	9									

SHURLEY WELL #: 120 RRCID -> 211147 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5010 - 5926

08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 119 RRCID -> 211151 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5025 - 5883

08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 24 RRCID -> 211157 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054

08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	36	1	409	3	N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	392	3	N	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	52	1	375	3	N	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	27	1	380	3	N	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	3	N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	38	1	403	3	N	-0-					-0-

BROWN 79 WELL #: 5 RRCID -> 211165 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3662 - 4740

08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	12	-0-	-228	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	134	-0-	-145	-0-	25	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	43	1	115	3	Y	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	43	1	117	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		153	-0-	153	153	35	1	118	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 118 RRCID -> 211180 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008

08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	330	N	159	-0-	-171	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	372	N	124	-0-	-248	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	330	N	98	-0-	-232	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 121 RRCID -> 211186 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5044 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 211199 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6233 - 7422

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, H.E. ETAL WELL #: 2804 RRCID -> 211240 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 8628

08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		39	-0-	39	39	4	1	35	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 22 RRCID -> 211241 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5059 - 6060

08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 11 RRCID -> 211246 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6208 - 7492

08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	3	N	-0-					-0-
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	17	1	254	3	N	-0-					-0-
10	341	N	293	-0-	-48	-0-	21	1	272	3	N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	27	1	295	3	N	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 15 RRCID -> 211260 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5228 - 5802

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-

JEFFERS 18 WELL #: 3 RRCID -> 211267 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7424

08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	30	1	258	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		194	-0-	194	194	20	1	174	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 3 RRCID -> 211302 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6586 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	83	1	585	3	N	-0-					-0-
09	690	N	638	-0-	-52	-0-	62	1	576	3	N	-0-					-0-
10	682	N	679	-0-	-3	-0-	49	1	630	3	N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	42	1	621	3	N	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	620	3	N	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	60	1	651	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 9 WELL #: 2 RRCID -> 211314 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 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
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	42	1	691	3	N	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	43	1	686	3	N	3					3
							3	9									
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	47	1	710	3	N	2	2	1			3
							2	9									
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	47	1	692	3	N	10	3	1			10
							11	9									
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	51	1	730	3	N	11	3	1			18
							12	9									
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	52	1	723	3	N	4	10	1			12
							4	9									

CANYON RANCH WELL #: 202S RRCID -> 211319 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 18 RRCID -> 211403 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5107 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 4 RRCID -> 211408 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 4236 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	57	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	237	-0-	-63	-0-	50	1	187	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	233	-0-	-77	-0-	45	1	188	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	55	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	58	1	200	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		245	-0-	245	245	52	1	193	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 18 RRCID -> 211417 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	10	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	12	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 21 RRCID -> 211430 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 8356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	183 N	183	-0-	-0-	-0-	24	1	159	3	N	-0-					-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	22	1	151	3	N	-0-					-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	24	1	159	3	N	-0-					-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	23	1	147	3	N	-0-					-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158	3	N	-0-					-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 211461 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336

08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 16 RRCID -> 211464 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 8176

08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	9	1	317	2	Y	-0-					-0-
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	361	-0-	361	361	361	2			Y	-0-					-0-

MORRISS 82 WELL #: 5 RRCID -> 211467 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5332 - 5850

08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	37	1	266	3	Y	-0-					-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	36	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	213	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	211	-0-	-89	-0-	27	1	184	3	Y	-0-					-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	244	-0-	244	244	29	1	215	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1746 RRCID -> 211469 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 5903 - 8001

08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	N	-0-	1	1			-0-
09	180 N	140	-0-	-40	-0-	11	1	129	3	N	-0-					-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	10	1	128	3	N	-0-					-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-					-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 10 S RRCID -> 211476 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4674 - 6208

08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					1
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					1
10	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					1
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					1
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					1
01	527 N	256	-0-	-271	-0-	256	3			N	-0-					1

MAYFIELD 33 WELL #: 15 RRCID -> 211483 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069

08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	41	-0-	41	41	4	1	37	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 126 RRCID -> 211593 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5194 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 18 RRCID -> 211595 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6294 - 7137

08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	9	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	10	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		69	-0-	69	69	7	1	62	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 15 RRCID -> 211599 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8075

08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	17	1	131	3	Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	17	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		141	-0-	141	141	14	1	127	3	Y	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 17 RRCID -> 211625 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5054 - 5920

08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	16	1	530	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 129 RRCID -> 211627 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 5996

08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 17 RRCID -> 211644 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6280 - 7012

08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		51	-0-	51	51	5	1	46	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 58 WELL #: 6 RRCID -> 211645 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5236 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					3
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					3
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					3
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					3
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					3
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	3	N	-0-					3

SHURLEY 10 WELL #: 3 RRCID -> 211646 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 5586 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	N	1					1
							1	9									
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	N	-0-					1
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	N	-0-					1
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	N	1					2
							1	9									
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	16	1	223	3	N	-0-	1	1			1

SHURLEY WELL #: 133 RRCID -> 211650 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5106 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 127 RRCID -> 211657 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5200 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 13 RRCID -> 211660 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 4552 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		336	-0-	336	336	336	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 123 RRCID -> 211671 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5152 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 19 RRCID -> 211672 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 6252 - 7366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 128 RRCID -> 211674 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 5998

08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 10 RRCID -> 211713 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7114 - 7532

08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-					1
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					1
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					1
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					1
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-					1
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					1

MAYFIELD 41 WELL #: 17 RRCID -> 211715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349

08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	20	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	18	1	157	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	24	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	188	-0-	188	188	19	1	169	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 405 S RRCID -> 211717 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3026 - 3761

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SHURLEY WELL #: 132 RRCID -> 211719 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5144 - 6093

08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-

IDA CAUTHORN WELL #: 1357 RRCID -> 211721 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6716 - 7302

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 4 RRCID -> 211722 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6232 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	135	1	903	3	N	31	23	1			17
							34	9									
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	130	1	884	3	N	7					24
							8	9									
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	137	1	911	3	N	10	25	1			9
							11	9									
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	155	1	986	3	N	8					17
							9	9									
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	133	1	1018	3	N	3					20
							3	9									
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	110	1	984	3	N	8					28
							9	9									

COLLIER, SHURLEY WELL #: 19 RRCID -> 211724 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5098 - 6005

08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 17 RRCID -> 211725 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6405 - 7482

08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	76	-0-	-134	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	97	-0-	-120	-0-	10	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		43	-0-	43	43	4	1	39	3	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 211727 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375

08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	21	1	138	3	N	4	2	1			4
							4	9									
09	480	N	253	-0-	-227	-0-	32	1	219	3	N	2					6
							2	9									
10	372	N	234	-0-	-138	-0-	30	1	202	3	N	2	6	1			2
							2	9									
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	29	1	186	3	N	3					5
							3	9									
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	203	3	N	1					6
							1	9									
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	22	1	198	3	N	1					7
							1	9									

MAYFIELD 40 WELL #: 13 RRCID -> 211729 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328

08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	39	1	312	3	Y	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	38	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	36	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	46	1	279	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	316	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		340	-0-	340	340	34	1	306	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 130 RRCID -> 211733 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5110 - 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
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 15 RRCID -> 211737 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6270 - 8072

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 211751 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6769 - 8072

08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 10 RRCID -> 211995 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5889 - 7714

08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	34	1	393	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	34	1	387	3	N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	36	1	442	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	36	1	444	3	N	5	4	8			1
							6	9									
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	36	1	450	3	N	-0-					1
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	36	1	433	3	N	-0-					1

SHURLEY WELL #: 125 RRCID -> 211997 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 6127

08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4018 RRCID -> 211998 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682

08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	82	1	935	3	N	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	80	1	910	3	N	2					2
							2	9									
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	74	1	901	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	69	1	855	3	N	2	1	1			3
							2	9									
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	70	1	871	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	72	1	859	3	N	1	2	1			2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 12 RRCID -> 211999 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4900 - 6952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 7 RRCID -> 212115 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080

08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	132	1	1046	3	Y	2					6
						2	9									
09	1170 N	1125	-0-	-45	-0-	128	1	991	3	Y	5					11
						6	9									
10	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	120	1	1017	3	Y	3					14
						3	9									
11	1140 N	1078	-0-	-62	-0-	153	1	924	3	Y	1					15
						1	9									
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	93	1	976	3	Y	1					16
						1	9									
01	DLQ G-10	1131	-0-	1131	1131	111	1	1008	3	Y	11					27
						12	9									

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 212121 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460

08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	N	-0-					-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	3	N	-0-					-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	15	1	97	3	N	-0-					-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	15	1	94	3	N	-0-					-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-					-0-
01	124 N	33	-0-	-91	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-

PFLUGER WELL #: 8706 RRCID -> 212196 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4678 - 4952

08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	57	1	656	3	Y	-0-					-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	54	1	543	3	Y	-0-					-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	146	1	634	3	Y	-0-					-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	180	1	482	3	Y	-0-					-0-
*12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	186	1	503	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	766	-0-	766	766	177	1	589	3	Y	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 10 RRCID -> 212326 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6207 - 8684

08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	N	-0-					-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	10	1	68	3	N	-0-					-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	10	1	68	3	N	-0-					-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	10	1	64	3	N	-0-					-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	N	-0-					-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 10 RRCID -> 212499 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6198 - 7418

08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	28	1	344	3	N	-0-					-0-
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	22	1	328	3	N	-0-					-0-
10	372 N	350	-0-	-22	-0-	25	1	325	3	N	-0-					-0-
11	360 N	327	-0-	-33	-0-	21	1	306	3	N	-0-					-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	3	N	-0-					-0-
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	27	1	294	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1747 RRCID -> 212675 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	351	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	570	N	326	-0-	-244	-0-	26	1	300	3	N	-0-					-0-
10	527	N	180	-0-	-347	-0-	14	1	166	3	N	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	27	1	330	3	N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	N	-0-					-0-
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT, "I" WELL #: 3 RRCID -> 212691 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6327 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	33	1	220	3	N	9	6	1			5
							10	9									
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	23	1	155	3	N	2					7
							2	9									
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	23	1	153	3	N	2	7	1			2
							2	9									
11	210	N	153	-0-	-57	-0-	21	1	131	3	N	1					3
							1	9									
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	3	N	-0-					3
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	17	1	150	3	N	1					4
							1	9									

MAYFIELD 33 WELL #: 19 RRCID -> 212694 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6356 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	15	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		98	-0-	98	98	10	1	88	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 61 WELL #: 6 RRCID -> 212697 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4582 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	22	1	147	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		67	-0-	67	67	8	1	59	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 20 X RRCID -> 212702 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6273 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	42	1	334	3	Y	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	50	1	391	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	369	-0-	-96	-0-	39	1	330	3	Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	52	1	312	3	Y	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	41	1	428	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		340	-0-	340	340	34	1	306	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212707 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6236 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	N	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	14	1	205	3	N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	18	1	228	3	N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	14	1	206	3	N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	N	-0-					-0-
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	19	1	206	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES 118 WELL #: 16 RRCID -> 212708 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7776 - 7816

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

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212949 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 6320 - 7498

08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 20 RRCID -> 212951 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6214 - 7423

08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	35	1	231	3	N	9	6	1			5
							10	9									
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	34	1	233	3	N	2					7
							2	9									
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	34	1	224	3	N	2	7	1			2
							2	9									
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	32	1	204	3	N	2					4
							2	9									
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	3	N	-0-					4
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	27	1	238	3	N	2					6
							2	9									

WILSON, DUKE 173 WELL #: 17 RRCID -> 213035 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5852 - 8894

08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 213049 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 6480 - 7532

08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	N	-0-					-0-
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	9	1	127	3	N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
01	186	N	61	-0-	-125	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 5 RRCID -> 213062 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8883 - 9346

08	329	X	329	-0-	-0-	-0-	50	1	279	2	Y	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	27	1	270	2	Y	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	26	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	281	2	Y	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	337	-0-	337	337	18	1	319	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUNT 24 WELL #: 4 RRCID -> 213063 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8623 - 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
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	31	1	173	2	Y	-0-					-0-
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	18	1	178	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	165	-0-	-52	-0-	14	1	151	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	159	-0-	-51	-0-	13	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	126	-0-	126	126	7	1	119	2	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 12 RRCID -> 213065 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5526 - 8902

08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	114	1	1302	3	N	2	5	1			1
						2	9									
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	96	1	1095	3	N	3					4
						3	9									
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	85	1	1038	3	N	3	2	1			5
						3	9									
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	92	1	1140	3	N	6	2	1			9
						7	9									
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	94	1	1162	3	N	5	6	1			8
						6	9									
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	97	1	1149	3	N	7	6	1			9
						8	9									

WILSON, DUKE WELL #: 4017 RRCID -> 213077 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 5456 - 8651

08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	141	1	1610	3	N	-0-					-0-
09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	143	1	1635	3	N	4					4
						4	9									
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	140	1	1718	3	N	4	2	1			6
						4	9									
11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	126	1	1561	3	N	5	3	1			8
						6	9									
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	129	1	1595	3	N	5	6	1			7
						6	9									
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	127	1	1513	3	N	5	6	1			6
						6	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1848 RRCID -> 213079 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 5288 - 5410

08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	32	1	363	3	N	-0-					-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	347	3	N	-0-					-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	3	N	-0-					-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	345	3	N	-0-					-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	353	3	N	-0-					-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	346	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1834 RRCID -> 213080 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 5355 - 7735

08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	85	1	965	3	N	-0-					-0-
09	960 N	907	-0-	-53	-0-	73	1	833	3	N	1					1
						1	9									
10	992 N	794	-0-	-198	-0-	60	1	734	3	N	-0-					1
11	1020 N	998	-0-	-22	-0-	75	1	922	3	N	1					2
						1	9									
*12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	74	1	923	3	N	1	1	1			2
						1	9									
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	77	1	914	3	N	1	1	1			2
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 17 RRCID -> 213082 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 6374 - 8431

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

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2306 RRCID -> 213085 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8728 - 9238

08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	37	1	206	2	Y	-0-					-0-
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	21	1	215	2	Y	-0-					-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	20	1	218	2	Y	-0-					-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	19	1	206	2	Y	-0-					-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	228	-0-	228	228	12	1	216	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 117 RRCID -> 213121 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5073 - 5914

08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	186 N	46	-0-	-140	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 19 RRCID -> 213122 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020

08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	10	1	60	3	Y	-0-					-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	63	-0-	63	63	6	1	57	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 21 RRCID -> 213124 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 8426

08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	72	1	568	3	Y	-0-					-0-
09	630 N	623	-0-	-7	-0-	71	1	552	3	Y	-0-					-0-
10	651 N	646	-0-	-5	-0-	68	1	578	3	Y	-0-					-0-
11	630 N	604	-0-	-26	-0-	86	1	518	3	Y	-0-					-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	54	1	567	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	619	-0-	619	619	61	1	558	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 23 RRCID -> 213148 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6352 - 7958

08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	16	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	16	1	136	3	Y	-0-					-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	154	-0-	154	154	15	1	139	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 9 RRCID -> 213151 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6226 - 7244

08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	38	1	299	3	N	-0-					-0-
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	37	1	290	3	N	-0-					-0-
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	35	1	294	3	N	-0-					-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	48	1	291	3	N	-0-					-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	31	1	329	3	N	-0-					-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	34	1	308	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 34 WELL #: 21 RRCID -> 213155 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6986 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	23	1	182	3	N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	22	1	173	3	N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	21	1	178	3	N	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	27	1	162	3	N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	3	N	-0-					-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 213160 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6264 - 7462

08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 25 RRCID -> 213161 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6966 - 7406

08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	3	N	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	21	1	304	3	N	-0-					-0-
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	23	1	303	3	N	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	20	1	291	3	N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	N	-0-					-0-
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	26	1	285	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 19 RRCID -> 213163 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 6388 - 8172

08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	39	1	305	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	37	1	289	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	34	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	43	1	259	3	Y	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	307	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		315	-0-	315	315	31	1	284	3	Y	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 23 RRCID -> 213167 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 6346 - 8074

08	3100	N	2025	-0-	-1075	3788	264	1	1761	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1946	-0-	-1054	2734	250	1	1696	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1991	-0-	-1109	1625	261	1	1730	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	1913	-0-	-1087	538	260	1	1653	3	N	-0-					-0-
12	2557	N	2019	-0-	-538	-0-	233	1	1786	3	N	-0-					-0-
01	1984	N	1964	-0-	-20	-0-	198	1	1766	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 187 WELL #: 16 RRCID -> 213276 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5716 - 8152

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 185 WELL #: 13 RRCID -> 213278 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	47	1	540	3	N	1	3	1			1
							1	9									
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	46	1	526	3	N	-0-					1
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	42	1	515	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	42	1	523	3	N	2	1	1			2
							2	9									
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	43	1	532	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	52	1	613	3	N	1	1	1			2
							1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1869 RRCID -> 213286 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	107	1	1218	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1077	-0-	-303	-0-	87	1	987	3	N	3					3
							3	9									
10	1395	N	912	-0-	-483	-0-	69	1	842	3	N	1	1	1			3
							1	9									
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	113	1	1397	3	N	6	1	1			8
							7	9									
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	104	1	1288	3	N	5	6	1			7
							6	9									
01	899	N	741	-0-	-158	-0-	57	1	682	3	N	2	5	1			4
							2	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1847 RRCID -> 213288 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	34	1	384	3	N	-0-					-0-
09	480	N	410	-0-	-70	-0-	33	1	377	3	N	-0-					-0-
10	496	N	418	-0-	-78	-0-	32	1	385	3	N	1					1
							1	9									
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	29	1	357	3	N	-0-					1
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	N	-0-					1
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	434	3	N	-0-					1

KARNES, W. H. C WELL #: 7 X RRCID -> 213348 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8534 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	180	1	1011	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	97	1	978	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	93	1	1009	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	91	1	1010	2	Y	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	66	1	1049	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	1047	-0-	1047	1047	55	1	992	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 1B WELL #: 1 RRCID -> 213351 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5438 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	441	3	N	-0-					1
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	439	3	N	1					2
							1	9									
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	451	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	450	N	392	-0-	-58	-0-	25	1	365	3	N	2	1	1			3
							2	9									
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	347	3	N	2	1	1			4
							2	9									
01	496	N	364	-0-	-132	-0-	24	1	339	3	N	1	2	1			3
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 4B WELL #: 3 RRCID -> 213352 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 5467 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	N	-0-					3
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	N	-0-					3
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	3	N	-0-					3
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	N	1					4
							1	9									
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	251	3	N	1					5
							1	9									
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	N	-0-	2	1			3

HILL-VALLIANT, L. R. "A" WELL #: 5 RRCID -> 213381 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7248 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 13 RRCID -> 213390 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	84	1	563	3	N	20	14	1			11
							22	9									
09	600	N	573	-0-	-27	-0-	73	1	496	3	N	4					15
							4	9									
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	76	1	504	3	N	5	15	1			5
							6	9									
11	660	N	511	-0-	-149	-0-	69	1	438	3	N	4					9
							4	9									
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	81	1	618	3	N	2					11
							2	9									
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	70	1	620	3	N	4					15
							4	9									

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 20 RRCID -> 213430 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6426 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	46	1	305	3	N	-0-					-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	53	1	362	3	N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	49	1	325	3	N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	55	1	349	3	N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	51	1	387	3	N	-0-					-0-
01	372	N	305	-0-	-67	-0-	31	1	274	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 20 RRCID -> 213573 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5518 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	17	1	101	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY RR 1A WELL #: 6 RRCID -> 213587 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5558 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	N	1					1
							1	9									
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	N	-0-					1

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 4 RRCID -> 213594 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	77	1	512	3	N	10	9	1			6
							11	9									
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	71	1	480	3	N	4					10
							4	9									
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	62	1	408	3	N	8	11	1			7
							9	9									
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	53	1	339	3	N	2					9
							2	9									
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	46	1	355	3	N	1					10
							1	9									
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	38	1	343	3	N	2					12
							2	9									

SHURLEY 110 WELL #: 21 RRCID -> 213596 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5502 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	59	1	401	3	N	-0-					-0-
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	28	1	352	3	N	-0-					-0-
10	465	N	327	-0-	-138	-0-	18	1	309	3	N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	448	3	N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	3	N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	67	1	399	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 9 RRCID -> 213617 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6122 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 18 RRCID -> 213620 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6364 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	8	1	49	3	Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13	-0-	13	13	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 2 RRCID -> 213623 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5656 - 8436

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 5 RRCID -> 213706 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1764 RRCID -> 213742 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462

08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	47	1	538	3	N	-0-					-0-
09	570	N	568	-0-	-2	-0-	46	1	521	3	N	1					1
							1	9									
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	44	1	535	3	N	-0-					1
11	570	N	555	-0-	-15	-0-	42	1	513	3	N	-0-					1
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	43	1	532	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	589	N	563	-0-	-26	-0-	44	1	518	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1776 X RRCID -> 213752 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 8480

08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	N	-0-					-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	16	1	196	3	N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	3	N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1766 RRCID -> 213755 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5216 - 7532

08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	55	1	625	3	N	-0-					-0-
09	690	N	641	-0-	-49	-0-	52	1	588	3	N	1					1
							1	9									
10	713	N	650	-0-	-63	-0-	49	1	601	3	N	-0-					1
11	660	N	628	-0-	-32	-0-	47	1	579	3	N	2	1	1			2
							2	9									
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	51	1	628	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	51	1	604	3	N	-0-	1	1			1

TOM MITCHELL 2 WELL #: 6 RRCID -> 213758 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6924 - 8120

08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	59	1	328	3	N	-0-					39
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	50	1	318	3	N	-0-					39
10	403	N	252	-0-	-151	-0-	28	1	224	3	N	-0-					39
11	360	N	274	-0-	-86	-0-	27	1	247	3	N	-0-					39
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	41	1	410	3	N	-0-					39
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	42	1	404	3	N	-0-					39

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1774 RRCID -> 213759 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 5205 - 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
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	29	1	334	3	N	-0-					-0-
09	390	N	318	-0-	-72	-0-	26	1	292	3	N	-0-					-0-
10	434	N	335	-0-	-99	-0-	25	1	310	3	N	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	26	1	320	3	N	1					1
							1	9									
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	31	1	388	3	N	-0-					1
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	30	1	353	3	N	-0-					1

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 21 RRCID -> 213761 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6380 - 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
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	32	1	216	3	N	-0-					-0-
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	30	1	206	3	N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	31	1	205	3	N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	31	1	199	3	N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	215	3	N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 303 RRCID -> 213762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6370 - 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
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	N	-0-					43
09	360	N	157	-0-	-203	-0-	10	1	147	3	N	-0-					43
10	372	N	155	-0-	-217	-0-	11	1	144	3	N	-0-					43
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	3	N	-0-					43
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-					43
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	N	-0-					43

SHURLEY RR 1D WELL #: 1 RRCID -> 213764 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5662 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	499	3	N	-0-					1
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	32	1	515	3	N	1					2
							1	9									
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	34	1	519	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	36	1	532	3	N	6	1	1			7
							7	9									
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	39	1	560	3	N	5	2	1			10
							6	9									
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	40	1	561	3	N	2	5	1			7
							2	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1846 RRCID -> 213765 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5313 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	N	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
11	120	N	23	-0-	-97	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

MORRIS 64 WELL #: 11 RRCID -> 213766 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5256 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	74	1	533	3	Y	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	65	1	488	3	Y	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	53	1	436	3	Y	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	80	1	539	3	Y	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	65	1	442	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		599	-0-	599	599	71	1	528	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 33 WELL #: 20 RRCID -> 213767 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		100	-0-	100	100	10	1	90	3	Y	-0-					-0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 12X RRCID -> 213779 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 5790 - 8389

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

HUNT 24 WELL #: 7 RRCID -> 213781 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8647 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	182	1	1026	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	104	1	1048	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	98	1	1068	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	92	1	1017	2	Y	-0-					-0-
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	67	1	1067	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1097	-0-	1097	1097	57	1	1040	2	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 22 RRCID -> 213789 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	60	1	477	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	59	1	456	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	524	-0-	-34	-0-	55	1	469	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	71	1	429	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	46	1	481	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		523	-0-	523	523	52	1	471	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 12 RRCID -> 213794 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5210 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 174 WELL #: 10 RRCID -> 213795 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5746 - 8090

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

MORRISS 82 WELL #: 6 RRCID -> 213796 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4738 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		40	-0-	40	40	5	1	35	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT, L. R. WELL #: 21 RRCID -> 213802 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 6352 - 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
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	59	1	738	3	N	-0-					-0-
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	54	1	789	3	N	-0-					-0-
10	868 N	843	-0-	-25	-0-	60	1	783	3	N	-0-					-0-
11	780 N	725	-0-	-55	-0-	46	1	679	3	N	-0-					-0-
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	43	1	685	3	N	-0-					-0-
01	837 N	807	-0-	-30	-0-	68	1	739	3	N	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 16 RRCID -> 213803 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5372 - 5926

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 4D WELL #: 1 RRCID -> 213807 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 5429 - 6662

08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	35	1	566	3	N	-0-					-0-
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	38	1	605	3	N	1					1
						1	9									
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	39	1	600	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	40	1	586	3	N	3	1	1			3
						3	9									
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	43	1	615	3	N	4	1	1			6
						4	9									
01	651 N	650	-0-	-1	-0-	44	1	605	3	N	1	3	1			4
						1	9									

SHURLEY RR 4C WELL #: 1 RRCID -> 213808 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5472 - 5678

08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	N	-0-					2
09	300 N	267	-0-	-33	-0-	16	1	251	3	N	-0-					2
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	17	1	260	3	N	-0-					2
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	17	1	251	3	N	1					3
						1	9									
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	N	1					4
						1	9									
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	N	-0-	2	1			2

MAYFIELD 34 WELL #: 22 RRCID -> 213811 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 8374

08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	13	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	12	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	15	1	91	3	Y	-0-					-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	117	-0-	117	117	12	1	105	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 11 RRCID -> 213815 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260

08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	3	Y	-0-					-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	25	1	152	3	Y	-0-					-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	187	-0-	187	187	19	1	168	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 34 WELL #: 20 RRCID -> 213817 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	57	1	448	3	Y	-0-					-0-
09	510 N	468	-0-	-42	-0-	53	1	415	3	Y	-0-					-0-
10	527 N	475	-0-	-52	-0-	50	1	425	3	Y	-0-					-0-
11	480 N	436	-0-	-44	-0-	62	1	374	3	Y	-0-					-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	299	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	308	-0-	308	308	31	1	277	3	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 213837 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6238 - 8274

08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	32	1	211	3	N	-0-					-0-
09	330 N	129	-0-	-201	-0-	17	1	112	3	N	-0-					-0-
10	434 N	237	-0-	-197	-0-	31	1	206	3	N	-0-					-0-
11	240 N	179	-0-	-61	-0-	24	1	155	3	N	-0-					-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	3	N	-0-					-0-
01	248 N	70	-0-	-178	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 16 RRCID -> 213838 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6390 - 7714

08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	N	-0-					-0-

VALLIANT "C" WELL #: 3802 RRCID -> 213843 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 6284 - 7558

08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	22	1	272	3	N	-0-					-0-
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	18	1	266	3	N	-0-					-0-
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	21	1	269	3	N	-0-					-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	3	N	-0-					-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	N	-0-					-0-
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	23	1	254	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 1 RRCID -> 213847 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092

08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 12 RRCID -> 213851 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4022 - 5420

08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
09	570 N	439	-0-	-131	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
10	496 N	434	-0-	-62	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
11	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	371	-0-	371	371	371	3			Y	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 604 RRCID -> 213853 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 6336 - 7425

08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	33	1	218	3	N	-0-					-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	31	1	212	3	N	-0-					-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	33	1	217	3	N	-0-					-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	32	1	200	3	N	-0-					-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	215	3	N	-0-					-0-
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	24	1	210	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 6 WELL #: 5 RRCID -> 213860 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5474 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	3	N	-0-					3
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	18	1	280	3	N	-0-					3
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	292	3	N	-0-					3
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	288	3	N	1					4
							1	9									
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	301	3	N	2	1	1			5
							2	9									
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	297	3	N	1	3	1			3
							1	9									

WARD 114 WELL #: 20 RRCID -> 213861 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5410 - 6712

08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	42	1	454	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	42	1	434	3	N	-0-					-0-
10	527	N	398	-0-	-129	-0-	39	1	359	3	N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	69	1	501	3	N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	52	1	449	3	N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	58	1	452	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 27 RRCID -> 213862 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6302 - 8140

08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	74	1	918	3	N	-0-					-0-
09	960	N	951	-0-	-9	-0-	61	1	890	3	N	-0-					-0-
10	992	N	966	-0-	-26	-0-	69	1	897	3	N	-0-					-0-
11	960	N	926	-0-	-34	-0-	58	1	868	3	N	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	56	1	890	3	N	-0-					-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	84	1	917	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 927S RRCID -> 213873 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4848 - 5111

08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 11 RRCID -> 213877 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 8656

08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	N	-0-					1
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-					1
10	372	N	219	-0-	-153	-0-	10	1	209	3	N	-0-					1
11	330	N	191	-0-	-139	-0-	9	1	182	3	N	-0-					1
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	-0-					1
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	3	N	-0-					1

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 603 RRCID -> 213879 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6306 - 8548

08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	43	1	288	3	N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	38	1	261	3	N	-0-					-0-
10	279	N	206	-0-	-73	-0-	27	1	179	3	N	-0-					-0-
11	270	N	177	-0-	-93	-0-	24	1	153	3	N	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	46	1	351	3	N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 32 WELL #: 20 RRCID -> 213886 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6332 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	11	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		82	-0-	82	82	8	1	74	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 25 RRCID -> 213942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	59	1	468	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	452	-0-	-88	-0-	52	1	400	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	56	1	479	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	460	-0-	-50	-0-	65	1	393	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	37	1	389	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		590	-0-	590	590	59	1	531	3	Y	-0-					-0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 14 RRCID -> 213944 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5690 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, RIP "E1" WELL #: 3 RRCID -> 213959 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5846 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	3	N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	3	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	7	1	47	3	N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	3	N	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 10 RRCID -> 213970 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4690 - 5714

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

SHURLEY 111 WELL #: 20 RRCID -> 213971 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6058 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	76	1	513	3	N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	3	N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	37	1	219	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 2A WELL #: 5 RRCID -> 213972 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 5776 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	366	3	N	-0-					2
09	420	N	394	-0-	-26	-0-	23	1	371	3	N	-0-					2
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	381	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	370	3	N	3	1	1			4
							3	9									
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	391	3	N	4	1	1			7
							4	9									
01	403	N	247	-0-	-156	-0-	17	1	230	3	N	-0-	3	1			4

CANYON RANCH WELL #: 9212S RRCID -> 213973 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4816 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1	-0-	1	3	1	3			N	-0-					-0-
11	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 21 RRCID -> 213980 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 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
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	76	1	599	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	543	-0-	-147	-0-	62	1	481	3	Y	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	72	1	614	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	622	-0-	-38	-0-	88	1	532	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	57	1	599	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		651	-0-	651	651	65	1	586	3	Y	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 9 RRCID -> 213982 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	8	1	49	3	N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 187 WELL #: 15 RRCID -> 214003 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5658 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
11	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 214004 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6324 - 7572

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 111 WELL #: 22 RRCID -> 214018 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5520 - 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
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	78	1	527	3	N	5					14
							6	9									
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	34	1	428	3	N	-0-					14
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	3	N	-0-					14
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	3	N	-0-					14
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	332	3	N	-0-					14
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	61	1	363	3	N	-0-					14

VALLANT, L.R. WELL #: 304 RRCID -> 214019 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6284 - 7562

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 1 RRCID -> 214028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5428 - 6670

08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	N	-0-					6
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	21	1	329	3	N	-0-					6
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	344	3	N	1	1	1			6
							1	9									
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	N	3	1	1			8
							3	9									
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	350	3	N	2	1	1			9
							2	9									
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	350	3	N	-0-	4	1			5

HILL-VALLIANT, L.R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 214030 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 6324 - 7620

08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 11 RRCID -> 214031 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 6330 - 7606

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 12 RRCID -> 214033 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6281 - 7748

08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	3	N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	17	1	244	3	N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	19	1	244	3	N	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	16	1	235	3	N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1602 RRCID -> 214034 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5120 - 7413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	342 N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	314	3	N	-0-					-0-
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	24	1	271	3	N	-0-					-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	297	3	N	-0-					-0-
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	23	1	286	3	N	-0-					-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	N	-0-					-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1204 RRCID -> 214038 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844

08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	18	1	99	3	N	-0-					-0-
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	30	1	190	3	N	-0-					-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	35	1	275	3	N	-0-					-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	29	1	272	3	N	-0-					-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	273	3	N	-0-					-0-
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	28	1	265	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 24 RRCID -> 214044 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004

08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	13	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	12	1	106	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	16	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	119	-0-	119	119	12	1	107	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 403 RRCID -> 214049 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779

08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	3	N	-0-					-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	7	1	46	3	N	-0-					-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 214053 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558

08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	3	N	-0-					-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	3	N	-0-					-0-
10	341 N	304	-0-	-37	-0-	22	1	282	3	N	-0-					-0-
11	300 N	159	-0-	-141	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
01	310 N	167	-0-	-143	-0-	14	1	153	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 6 RRCID -> 214056 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6397 - 7734

08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	39	1	215	3	N	-0-					-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	31	1	197	3	N	-0-					-0-
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	27	1	218	3	N	-0-					-0-
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	21	1	195	3	N	-0-					-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	N	-0-					-0-
01	248 N	214	-0-	-34	-0-	20	1	194	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 103 RRCID -> 214435 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6402 - 7720

08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 8 WELL #: 3 RRCID -> 214439 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5250 - 6646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	N	-0-					10
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-					10
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	N	-0-					10
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	N	-0-					10
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-	1	1			9
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	-0-	4	1			5

CANYON RANCH WELL #: 1055S RRCID -> 214443 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6292 - 6370

08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					1
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					1
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					1
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					1
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					1
01	899 N	609	-0-	-290	-0-	609	3			N	-0-					1

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2310 RRCID -> 214444 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8582 - 9092

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 214469 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6178 - 7540

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL' WELL #: 6 RRCID -> 214472 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 6710 - 6954

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL' WELL #: 5 RRCID -> 214473 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 6711 - 7116

08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 505 RRCID -> 214476 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720

08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	N	-0-					-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	17	1	130	3	N	-0-					-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	13	1	137	3	N	-0-					-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	12	1	131	3	N	-0-					-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	26	1	282	3	N	-0-					-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	31	1	309	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 5 WELL #: 2 RRCID -> 214478 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5540 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	44	1	718	3	N	-0-					-0-
09	810	N	782	-0-	-28	-0-	46	1	733	3	N	3					3
							3	9									
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	49	1	752	3	N	3	3	1			3
							3	9									
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	51	1	746	3	N	11	3	1			11
							12	9									
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	32	1	460	3	N	7	3	1			15
							8	9									
01	806	N	9	-0-	-797	-0-	1	1	8	3	N	-0-	7	1			8

HILL-MAYER, EDWIN S. JR 'C' WELL #: 5 RRCID -> 215033 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6586 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	3	N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	3	N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	12	1	130	3	N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	13	1	129	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 20 RRCID -> 215036 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 6286 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	80	1	998	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	65	1	960	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	795	-0-	-290	-0-	57	1	738	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	789	-0-	-261	-0-	50	1	739	3	N	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	47	1	752	3	N	-0-					-0-
01	806	N	753	-0-	-53	-0-	63	1	690	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 2 RRCID -> 215040 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5570 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	-0-					2
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	N	-0-					2
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	N	6					8
							7	9									
11	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	3			N	-0-	6	1			2
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					2
01	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3			N	-0-	1	1			1

SHURLEY RR 7 WELL #: 2 RRCID -> 215043 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5396 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	N	-0-					3
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	N	-0-					3
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	3	N	-0-					3
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	N	1					4
							1	9									
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	N	2	1	1			5
							2	9									
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	N	-0-	2	1			3

VALLIANT, L. R. WELL #: 13 RRCID -> 215058 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6328 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	15	1	199	3	N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1769 RRCID -> 215076 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5360 - 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
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	95	1	1088	3	N	-0-					-0-
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	94	1	1067	3	N	4					4
							4	9									
10	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	85	1	1039	3	N	3	2	1			5
							3	9									
11	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	83	1	1024	3	N	4	2	1			7
							4	9									
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	78	1	961	3	N	4	5	1			6
							4	9									
01	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	84	1	1004	3	N	4	4	1			6
							4	9									

SHURLEY RR 7 WELL #: 3 RRCID -> 215078 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5530 - 6642

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			7

SHURLEY RR 1A WELL #: 5 RRCID -> 215112 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5505 - 5759

08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	1					1
							1	9									
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-					1
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	1	1	1			1
							1	9									

CANYON RANCH WELL #: 1267 S RRCID -> 215114 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6066 - 6084

08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	101	1	22	3	N	-0-					-0-
09	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 6 RRCID -> 215115 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5328 - 6446

08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	28	1	463	3	N	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	473	3	N	1					1
							1	9									
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	32	1	495	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	33	1	488	3	N	5	1	1			5
							6	9									
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	36	1	518	3	N	5	1	1			9
							6	9									
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	42	1	581	3	N	2	5	1			6
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1777 RRCID -> 215116 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5101 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	357	3	N	-0-					-0-
09	420	N	372	-0-	-48	-0-	30	1	342	3	N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	3	N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	30	1	368	3	N	1					1
							1	9									
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	384	3	N	-0-					1
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	379	3	N	-0-	1	1			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1767 RRCID -> 215219 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5180 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	80	1	915	3	N	-0-					-0-
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	88	1	1007	3	N	3					3
							3	9									
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	81	1	996	3	N	3	2	1			4
							3	9									
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	75	1	925	3	N	4	2	1			6
							4	9									
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	73	1	911	3	N	3	4	1			5
							3	9									
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	71	1	845	3	N	3	4	1			4
							3	9									

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 16 RRCID -> 215238 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6416 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	13	1	87	3	N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	13	1	89	3	N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	14	1	86	3	N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	N	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 104S RRCID -> 215239 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2756 - 2950

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

SHURLEY RR 1A WELL #: 8 RRCID -> 215240 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5638 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	4	-0-	-368	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 20S RRCID -> 215260 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4708 - 6022

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 5 RRCID -> 215262 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	35	1	235	3	N	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	29	1	194	3	N	-0-					-0-
10	248	N	116	-0-	-132	-0-	15	1	101	3	N	-0-					-0-
11	240	N	105	-0-	-135	-0-	14	1	91	3	N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	N	-0-					-0-
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 5 RRCID -> 215303 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	64	1	577	3	N	14					41
							15	9									
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	70	1	534	3	N	23	21	1			43
							25	9									
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	55	1	565	3	N	21	28	1			36
							23	9									
11	630	N	624	-0-	-6	-0-	49	1	549	3	N	24	30	1			30
							26	9									
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	49	1	532	3	N	38	32	1			36
							42	9									
01	651	N	625	-0-	-26	-0-	55	1	551	3	N	17					53
							19	9									

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 19 RRCID -> 215331 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	895	N	895	-0-	-0-	-0-	117	1	778	3	N	-0-					-0-
09	870	N	846	-0-	-24	-0-	109	1	737	3	N	-0-					-0-
10	899	N	849	-0-	-50	-0-	111	1	738	3	N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	118	1	753	3	N	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	103	1	790	3	N	-0-					-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	85	1	758	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 21 RRCID -> 215362 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7031 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	9	1	61	3	N	-0-					-0-
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 3 RRCID -> 215371 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	3	N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	275	3	N	2					2
							2	9									
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	N	1					3
							1	9									
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	22	1	299	3	N	-0-	1	1			2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. 'JJ' WELL #: 3302 RRCID -> 215379 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6450 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	31	1	171	3	N	-0-					12
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	26	1	165	3	N	1	5	1			8
							1	9									
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	23	1	179	3	N	-0-	4	1			4
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	19	1	176	3	N	-0-					4
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	N	-0-	2	1			2
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	18	1	176	3	N	-0-	1	1			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 215383 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 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
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	34	1	190	3	N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	29	1	183	3	N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	24	1	187	3	N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 1 RRCID -> 215385 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 5710 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	3	N	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	17	1	264	3	N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	265	3	N	1					1
							1	9									
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	277	3	N	2					3
							2	9									
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	3	N	-0-	1	1			2

SHURLEY RR 4B WELL #: 1 RRCID -> 215388 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5554 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	3	N	-0-					-0-
09	450	N	386	-0-	-64	-0-	23	1	362	3	N	1					1
							1	9									
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	25	1	381	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	374	3	N	3	1	1			3
							3	9									
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	390	3	N	3	1	1			5
							3	9									
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	383	3	N	1	3	1			3
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 304 RRCID -> 215390 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6456 - 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
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	47	1	261	3	N	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	40	1	255	3	N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	33	1	264	3	N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	259	3	N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	27	1	268	3	N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 14 RRCID -> 215391 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	19	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	19	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	18	1	157	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	24	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		170	-0-	170	170	17	1	153	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 6025 RRCID -> 215392 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8758 - 9158

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

SHURLEY RR 4A WELL #: 3 RRCID -> 215404 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5492 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 1 RRCID -> 215406 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5432 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	3	N	-0-					2
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	N	-0-					2
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	327	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	274	3	N	2	1	1			3
							2	9									
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-					3
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	N	-0-	1	1			2

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2308 RRCID -> 215407 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8595 - 9035

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

MAYER 37 WELL #: 11 RRCID -> 215408 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6356 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 4 RRCID -> 215419 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5484 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	N	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	13	1	199	3	N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	N	1					1
							1	9									
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	N	-0-					1
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	N	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 9 WELL #: 1 RRCID -> 215420 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 5422 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	3	N	-0-					1
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	3	N	-0-					1
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	24	1	365	3	N	-0-					1
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	25	1	367	3	N	1					2
							1	9									
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	471	3	N	1					3
							1	9									
01	403	N	273	-0-	-130	-0-	18	1	254	3	N	1	2	1			2
							1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 4015 RRCID -> 215421 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5632 - 9010

08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 215422 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 3791 PERF. 3285 - 3318

08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 215530 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7190 - 7530

08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	3	N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	3	N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	N	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	23	1	248	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 928S RRCID -> 215539 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6588 - 6638

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 215585 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710

08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	3	N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 406S RRCID -> 215751 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 3071 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	16	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	25	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	30	1	81	3	Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	Y	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		110	-0-	110	110	9	1	101	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 6 RRCID -> 215761 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5472 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	3	N	-0-					1
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	23	1	365	3	N	1					2
							1	9									
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	3	N	-0-	1	1			1
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	387	3	N	4	1	1			4
							4	9									
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	28	1	399	3	N	3	1	1			6
							3	9									
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	392	3	N	1	3	1			4
							1	9									

VALLIANT, L. R. WELL #: 17 RRCID -> 215764 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6396 - 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
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	3	N	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	22	1	327	3	N	-0-					-0-
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	24	1	316	3	N	-0-					-0-
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	20	1	298	3	N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	N	-0-					-0-
01	341	N	299	-0-	-42	-0-	25	1	274	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 5 RRCID -> 215770 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5508 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	N	-0-					2
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	16	1	261	3	N	-0-					2
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	N	-0-					2
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	272	3	N	1					3
							1	9									
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	N	1					4
							1	9									
01	279	N	207	-0-	-72	-0-	14	1	193	3	N	-0-	2	1			2

SHURLEY RR 4C WELL #: 3 RRCID -> 215779 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5592 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					1
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 18 RRCID -> 215792 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6318 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	N	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 911S RRCID -> 215794 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4714 - 5048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1054S RRCID -> 215808 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 4756 - 5050

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

SHURLEY RR 4B WELL #: 2 RRCID -> 215810 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5508 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	3	N	-0-					1
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	281	3	N	1					2
							1	9									
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	N	-0-					2
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	277	3	N	1					3
							1	9									
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	280	3	N	1					4
							1	9									
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	287	3	N	1	2	1			3
							1	9									

SHURLEY RR 4A WELL #: 2 RRCID -> 215812 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5654 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	3	N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	3	N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	N	1					1
							1	9									
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	23	1	330	3	N	1					2
							1	9									
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	3	N	-0-	1	1			1

VALLIANT, L. R. WELL #: 23 RRCID -> 215815 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6512 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	34	1	427	3	N	-0-					-0-
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	28	1	410	3	N	-0-					-0-
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	32	1	413	3	N	-0-					-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	27	1	397	3	N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	3	N	-0-					-0-
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	36	1	387	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY RR 1E WELL #: 3 RRCID -> 215822 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5576 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	35	1	575	3	N	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	38	1	598	3	N	2					2
							2	9									
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	41	1	620	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	41	1	609	3	N	8	2	1			8
							9	9									
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	44	1	638	3	N	8	2	1			14
							9	9									
01	496	N	386	-0-	-110	-0-	26	1	359	3	N	1	7	1			8
							1	9									

SHURLEY RR 1F WELL #: 4 RRCID -> 215854 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5694 - 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
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	37	1	607	3	N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	39	1	613	3	N	3					3
							3	9									
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	41	1	632	3	N	1	2	1			2
							1	9									
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	42	1	613	3	N	8	2	1			8
							9	9									
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	45	1	644	3	N	8	2	1			14
							9	9									
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	47	1	648	3	N	2	7	1			9
							2	9									

SHURLEY RR 8 WELL #: 1 RRCID -> 215855 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5309 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1059 S RRCID -> 215856 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4744 - 5044

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

CANYON RANCH WELL #: 929S RRCID -> 215870 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 4802 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 28 RRCID -> 215871 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6132 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	3	N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	13	1	185	3	N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	3	N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-					-0-
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	16	1	173	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1A WELL #: 1 RRCID -> 215872 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 5560 - 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
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	3	N	-0-					2
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	23	1	358	3	N	1					3
							1	9									
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	375	3	N	1	1	1			3
							1	9									
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	368	3	N	3	1	1			5
							3	9									
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	383	3	N	2	1	1			6
							2	9									
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	27	1	373	3	N	1	3	1			4
							1	9									

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2309 RRCID -> 215875 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8690 - 9276

08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		102	-0-	102	102	5	1	97	2	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1835 RRCID -> 215876 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7360 - 8800

08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 7 RRCID -> 215877 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5568 - 5828

08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	N	1					1
							1	9									
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	282	3	N	2					3
							2	9									
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	278	3	N	-0-	1	1			2

HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 215880 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 6426 - 7500

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 215885 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	1	2	1			1
							1	9									
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-	1	1			-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	43	3	N	1					1
							1	9									
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	43	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	N	-0-	1	1			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D' WELL #: 5 RRCID -> 215890 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002

08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	78	1	432	2	N	-0-					5
							707	3									
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	87	1	294	2	N	1	3	1			3
							663	3	1	9							
10	1178	N	752	-0-	-426	-0-	67	1	685	3	N	-0-	2	1			1
11	1170	N	740	-0-	-430	-0-	61	1	678	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	62	1	683	3	N	-0-	1	1			-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	68	1	679	3	N	-0-					-0-

HILL-VALLIANT, L. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 215892 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550

08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-
09	210	N	145	-0-	-65	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	11	1	147	3	N	-0-					-0-
11	150	N	44	-0-	-106	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	349	3	N	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	35	1	386	3	N	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 12 RRCID -> 215900 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 14 RRCID -> 215917 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6120 - 8644

08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	105	1	701	3	N	20	14	1			12
							22	9									
09	840	N	799	-0-	-41	-0-	102	1	690	3	N	6					18
							7	9									
10	868	N	848	-0-	-20	-0-	110	1	728	3	N	9	19	1			8
							10	9									
11	810	N	795	-0-	-15	-0-	107	1	682	3	N	5					13
							6	9									
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	97	1	744	3	N	2					15
							2	9									
01	837	N	784	-0-	-53	-0-	78	1	699	3	N	6					21
							7	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 18 RRCID -> 215918 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 6266 - 7530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	254 N	254	-0-	-0-	-0-	33	1	221	3	N	-0-					-0-
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	32	1	217	3	N	-0-					-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	33	1	219	3	N	-0-					-0-
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	31	1	195	3	N	-0-					-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	28	1	211	3	N	-0-					-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	23	1	206	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 3 RRCID -> 215923 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 5786 - 7638

08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	3	N	-0-					1
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	23	1	368	3	N	-0-					1
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	385	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	375	3	N	3	1	1			3
						3	9									
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	28	1	396	3	N	4	1	1			6
						4	9									
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	398	3	N	1	3	1			4
						1	9									

SHURLEY RR 1F WELL #: 5 RRCID -> 215925 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5628 - 6854

08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 2 RRCID -> 215929 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 6627

08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	3	N	-0-					20
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	N	-0-					20
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	N	-0-					20
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	N	-0-					20
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	3	N	-0-	2	1			18
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	305	3	N	1	8	1			11
						1	9									

KARNES, W.H. C WELL #: 11 RRCID -> 215931 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8650 - 8926

08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	36	1	204	2	Y	-0-					-0-
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	21	1	209	2	Y	-0-					-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	19	1	210	2	Y	-0-					-0-
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	18	1	199	2	Y	-0-					-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	215	-0-	215	215	11	1	204	2	Y	-0-					-0-

HUNT 19 WELL #: 7 RRCID -> 215932 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8930 - 9440

08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 103S RRCID -> 215939 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2896 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

HUNT 19 WELL #: 2 RRCID -> 215954 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8845 - 9346

08	26	X	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 804 RRCID -> 215955 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6526 - 6984

08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1131S RRCID -> 215956 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4405 - 5486

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 2003 RRCID -> 215976 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5902 - 8024

08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 12 RRCID -> 215977 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6374 - 8600

08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	170	3	N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	22	1	147	3	N	-0-					-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	21	1	138	3	N	-0-					-0-
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	19	1	119	3	N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	N	-0-					-0-
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	14	1	125	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 10S RRCID -> 216056 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6284

08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					1
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					1
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					1
11	630	N	555	-0-	-75	-0-	555	3			N	-0-					1
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					1
01	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN,WHITEHEAD 2 WELL #: 44 RRCID -> 216510 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270 N	270	-0-	-0-	-0-	33	1	237	3	N	-0-					-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	27	1	247	3	N	-0-					-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	3	N	-0-					-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	3	N	-0-					-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	3	N	-0-					-0-
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	24	1	259	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 16 RRCID -> 216668 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 8690

08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	51	1	338	3	N	15	9	1			9
						17	9									
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	48	1	323	3	N	3					12
						3	9									
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	50	1	331	3	N	2	11	1			3
						2	9									
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	47	1	300	3	N	2					5
						2	9									
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	43	1	332	3	N	1					6
						1	9									
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	37	1	325	3	N	2					8
						2	9									

CANYON RANCH WELL #: 407S RRCID -> 216690 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816

08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	68	1	273	3	Y	-0-					-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	82	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	319	-0-	-53	-0-	86	1	233	3	Y	-0-					-0-
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	36	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	32	1	226	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	387	-0-	387	387	31	1	356	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1003 RRCID -> 216765 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900

08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	3	N	-0-					-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	30	1	227	3	N	-0-					-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	N	-0-					-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	N	-0-					-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	N	-0-					-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 21 RRCID -> 216768 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6320 - 8160

08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	30	1	236	3	Y	-0-					1
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	29	1	223	3	Y	3					4
						3	9									
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	27	1	229	3	Y	1					5
						1	9									
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	35	1	213	3	Y	-0-					5
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	238	3	Y	-0-					5
01	DLQ G-10	251	-0-	251	251	25	1	226	3	Y	-0-					5

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 928 RRCID -> 216889 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8664 - 9030

08	112 X	112	-0-	-0-	-0-	17	1	95	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	10	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	145	-0-	145	145	8	1	137	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 16 WELL #: 19 RRCID -> 216894 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5724 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	132	3	N	1					8
							1	9									
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	20	1	123	3	N	1	6	1			3
							1	9									
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	16	1	128	3	N	-0-					3
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	16	1	125	3	N	-0-					3
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	3	N	-0-					3
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	20	1	123	3	N	-0-					3

HILL-MAYER, "UU" WELL #: 3 RRCID -> 216961 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6652 - 6720

08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	48	1	434	3	N	-0-					-0-
09	480	N	442	-0-	-38	-0-	51	1	391	3	N	-0-					-0-
10	496	N	451	-0-	-45	-0-	40	1	411	3	N	-0-					-0-
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	36	1	396	3	N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	34	1	375	3	N	-0-					-0-
01	465	N	389	-0-	-76	-0-	36	1	353	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 4 RRCID -> 216968 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6646 - 6990

08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	15	1	117	3	N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	12	1	122	3	N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	N	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER SS WELL #: 4 RRCID -> 216969 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6649 - 6833

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 16 RRCID -> 216970 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5030 - 5736

08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	3	N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	16	1	99	3	N	-0-					-0-
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	12	1	96	3	N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	12	1	97	3	N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, "UU" WELL #: 4X RRCID -> 216971 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6640 - 6904

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FIELDS 15 WELL #: 18 RRCID -> 216974 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4921 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	49	1	302	3	N	1	1	8			9
							1	9									
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	51	1	286	3	N	-0-					9
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	41	1	290	3	N	-0-					9
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	54	1	323	3	N	-0-					9
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	50	1	318	3	N	-0-					9
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	43	1	303	3	N	1					10
							1	9									

FIELDS 15 WELL #: 17 RRCID -> 216986 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5021 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	54	1	393	3	N	2					19
							2	9									
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	57	1	357	3	N	-0-	13	1			6
10	496	N	372	-0-	-124	-0-	41	1	331	3	N	-0-					6
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	48	1	379	3	N	-0-					6
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	49	1	368	3	N	-0-					6
01	372	N	300	-0-	-72	-0-	42	1	258	3	N	-0-					6

MAYER RANCH "K" WELL #: 1003 RRCID -> 216989 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6632 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 506 RRCID -> 216995 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6590 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	38	1	345	3	N	-0-					-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	43	1	326	3	N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	34	1	345	3	N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	30	1	331	3	N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	3	N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	35	1	343	3	N	-0-					-0-

MITCHELL , TOM 2 WELL #: 7 RRCID -> 217004 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 6908 - 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
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	3	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1775 RRCID -> 217005 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5170 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2321	-0-	-779	6696	187	1	2134	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2271	-0-	-729	5967	182	1	2079	3	N	9					9
							10	9									
10	3100	N	2307	-0-	-793	5174	174	1	2125	3	N	7	4	1			12
							8	9									
11	3000	N	2201	-0-	-799	4375	164	1	2026	3	N	10	5	1			17
							11	9									
12	3100	N	2256	-0-	-844	3531	168	1	2077	3	N	10	12	1			15
							11	9									
01	3100	N	2216	-0-	-884	2647	171	1	2033	3	N	11	12	1			14
							12	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 10 WELL #: 1 RRCID -> 217006 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5782 - 7500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-					-0-
01	186 N	118	-0-	-68	-0-	8	1	110	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR9 WELL #: 3 RRCID -> 217007 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 5422 - 7792

08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-					-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	N	1					1
						1	9									
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	N	-0-					1
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	14	1	190	3	N	1	1	1			1
						1	9									

CUSENBARY 60 WELL #: 14 RRCID -> 217026 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4524 - 5264

08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	206	3	18	9	Y	16	16	8			-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	186	-0-	186	186	186	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 2 RRCID -> 217028 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5758 - 7816

08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	3	N	-0-					-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	28	1	451	3	N	1					1
						1	9									
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	474	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	458	3	N	4	1	1			4
						4	9									
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	N	2	1	1			5
						2	9									
01	465 N	273	-0-	-192	-0-	18	1	255	3	N	-0-	2	1			3

SHURLEY RR 10 WELL #: 2 RRCID -> 217029 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 6974 - 7820

08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	9	1	139	3	N	1					1
						1	9									
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-					1
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	34	1	503	3	N	4					5
						4	9									
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	N	-0-	2	1			3
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	N	1	2	1			2
						1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1616 RRCID -> 217033 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5328 - 7298

08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	33	1	373	3	N	-0-					-0-
09	420 N	388	-0-	-32	-0-	31	1	357	3	N	-0-					-0-
10	403 N	328	-0-	-75	-0-	25	1	303	3	N	-0-					-0-
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	29	1	358	3	N	-0-					-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	26	1	320	3	N	-0-					-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 24 RRCID -> 217079 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 6334 - 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
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 15 RRCID -> 217080 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6268 - 8692

08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	60	1	400	3	N	-0-					-0-
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	56	1	379	3	N	-0-					-0-
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	54	1	360	3	N	-0-					-0-
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	58	1	367	3	N	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	63	1	484	3	N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	53	1	476	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 13 RRCID -> 217129 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6520 - 6790

08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 2026 RRCID -> 217134 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8610 - 8956

08	141	X	141	-0-	-0-	-0-	21	1	120	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	12	1	119	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	12	1	126	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		116	-0-	116	116	6	1	110	2	Y	-0-					-0-

DUKE WILSON WELL #: 1782 RRCID -> 217135 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6974 - 7666

08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	24	1	269	3	N	-0-					-0-
09	330	N	273	-0-	-57	-0-	22	1	251	3	N	-0-					-0-
10	341	N	271	-0-	-70	-0-	20	1	251	3	N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	20	1	244	3	N	1					1
							1	9									
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	N	-0-					1
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	N	-0-					1

WILSON, DUKE WELL #: 1833 RRCID -> 217137 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7046 - 8156

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217159 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	45	1	356	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	44	1	345	3	Y	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	41	1	347	3	Y	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	58	1	348	3	Y	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	37	1	388	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		430	-0-	430	430	43	1	387	3	Y	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 5025 RRCID -> 217203 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8698 - 9248

08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	52	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	38	1	382	2	Y	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	54	1	592	2	Y	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	46	1	506	2	Y	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	33	1	527	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		492	-0-	492	492	26	1	466	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 6 RRCID -> 217204 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6598 - 7154

08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	252	3	N	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	31	1	234	3	N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	24	1	249	3	N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	22	1	242	3	N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	22	1	242	3	N	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	24	1	237	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 13 RRCID -> 217205 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6701 - 7748

08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					2
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	8	1	156	3	N	-0-					2
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	8	1	157	3	N	-0-					2
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					2
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					2
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-					2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 6 RRCID -> 217206 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 7130

08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 3 RRCID -> 217207 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 5138 - 5668

08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	38	1	461	3	N	-0-					1
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	36	1	428	3	N	-0-					1
10	434	N	387	-0-	-47	-0-	31	1	356	3	N	-0-					1
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	47	1	365	3	N	-0-					1
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	34	1	369	3	N	-0-					1
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	46	1	356	3	N	-0-					1

CUSENBARY 59 WELL #: 4 RRCID -> 217208 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5244 - 5594

08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	434	3	N	-0-					3
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	435	3	N	-0-					3
10	527	N	300	-0-	-227	-0-	24	1	276	3	N	-0-					3
11	450	N	410	-0-	-40	-0-	47	1	363	3	N	-0-					3
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	263	3	N	-0-					3
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	52	1	405	3	N	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT, L. R. WELL #: 14 RRCID -> 217332 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6273 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	3	N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	291	3	N	-0-					-0-
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	19	1	283	3	N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	N	-0-					-0-
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	26	1	279	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 15 RRCID -> 217334 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 6372 - 8881

08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	3	N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	18	1	228	3	N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	15	1	218	3	N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	N	-0-					-0-
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	20	1	219	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1783 RRCID -> 217455 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6962 - 7648

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 22 RRCID -> 217456 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6402 - 7280

08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	12	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	11	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	13	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		95	-0-	95	95	9	1	86	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 2 RRCID -> 217458 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 5452 - 7302

08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	35	1	565	3	N	-0-					1
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	36	1	565	3	N	2					3
							2	9									
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	38	1	586	3	N	2	2	1			3
							2	9									
11	570	N	196	-0-	-374	-0-	12	1	182	3	N	2	2	1			3
							2	9									
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	52	1	740	3	N	3					6
							3	9									
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	52	1	720	3	N	3	4	1			5
							3	9									

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2803 RRCID -> 217464 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 703 RRCID -> 217479 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6650 - 7013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 3 RRCID -> 217486 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5588 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	8	1	121	3	N	1					1
							1	9									
10	155	N	81	-0-	-74	-0-	5	1	76	3	N	-0-	1	1			-0-
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	7	1	104	3	N	1					1
							1	9									
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					1
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-	1	1			-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 5 RRCID -> 217488 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4538 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	339	3	N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	27	1	331	3	N	-0-					-0-
10	527	N	369	-0-	-158	-0-	29	1	338	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	65	1	501	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	48	1	516	3	N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	61	1	474	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 1 RRCID -> 217491 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 5750 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
01	93	N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

KARNES, W.H. C WELL #: 12 RRCID -> 217492 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8606 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	25	1	139	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	26	-0-	-364	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	9	-0-	-208	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		51	-0-	51	51	3	1	48	2	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "B" WELL #: 203 RRCID -> 217505 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6700 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 59 WELL #: 6 RRCID -> 217507 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 4530 - 5510

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

FAWCETT 130 WELL #: 11 RRCID -> 217509 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 5662 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 1 RRCID -> 217510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	28	1	452	3	N	-0-					1
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	29	1	462	3	N	1					2
							1	9									
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	475	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	30	1	443	3	N	4	1	1			5
							4	9									
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	414	3	N	3	1	1			7
							3	9									
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	32	1	443	3	N	2	4	1			5
							2	9									

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 8028 RRCID -> 217511 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8729 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		51	-0-	51	51	3	1	48	2	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 4 RRCID -> 217515 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	163	1	1090	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	153	1	1038	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	159	1	1057	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	152	1	965	3	N	-0-					-0-
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	138	1	1057	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	118	1	1047	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 5 RRCID -> 217526 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 6982

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "AA" WELL #: 2503 RRCID -> 217527 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 6574 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	3	N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	24	1	185	3	N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	19	1	191	3	N	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	16	1	180	3	N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	N	-0-					-0-
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	17	1	173	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 4 RRCID -> 217528 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5598 - 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
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWINS. JR. "I" WELL #: 5 RRCID -> 217532 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 6566 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-

HUNT 19 WELL #: 6 RRCID -> 217534 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8844 - 9314

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

FAWCETT 130 WELL #: 12 RRCID -> 217535 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5716 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	46	1	486	3	N	8	22	1			13
							9	9									
09	570	N	512	-0-	-58	-0-	46	1	459	3	N	6					19
							7	9									
10	558	N	354	-0-	-204	-0-	32	1	316	3	N	5					24
							6	9									
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	57	1	471	3	N	5					29
							6	9									
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	58	1	467	3	N	2	25	1			6
							2	9									
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	59	1	514	3	N	1					7
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 14 RRCID -> 217538 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	73	1	659	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	750	N	692	-0-	-58	-0-	80	1	612	3	N	-0-					-0-
10	775	N	717	-0-	-58	-0-	64	1	650	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	720	N	685	-0-	-35	-0-	56	1	627	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	57	1	621	3	N	-0-					-0-
01	713	N	675	-0-	-38	-0-	62	1	613	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "L" WELL #: 1103 RRCID -> 217541 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 7820

08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 217544 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6480 - 7970

08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 217719 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6622 - 7914

08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	99	1	891	3	N	19	19	8			-0-
							21	9									
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	106	1	809	3	N	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	79	1	803	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	67	1	744	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	75	1	820	3	N	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	83	1	822	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1615 RRCID -> 217721 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5398 - 8188

08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	318	3	N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	27	1	308	3	N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	N	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	25	1	303	3	N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	N	-0-					-0-
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	25	1	298	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1204 E RRCID -> 217860 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 5346 - 5528

08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2194E RRCID -> 217863 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 3233 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 6X RRCID -> 217871 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5610 - 6837

08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	3	N	-0-					26
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	24	1	377	3	N	1					27
							1	9									
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	394	3	N	1	1	1			27
							1	9									
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	387	3	N	3	1	1			29
							3	9									
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	3	N	-0-	1	1			28
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	409	3	N	1	13	1			16
							1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1832 RRCID -> 217903 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 7050 - 8106

08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	78	1	893	3	N	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	69	1	785	3	N	7					7
							8	9									
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	70	1	857	3	N	6	3	1			10
							7	9									
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	64	1	786	3	N	7	4	1			13
							8	9									
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	62	1	773	3	N	7	9	1			11
							8	9									
01	868	N	786	-0-	-82	-0-	60	1	718	3	N	7	8	1			10
							8	9									

CANYON RANCH WELL #: 1266S RRCID -> 217915 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6049 - 6106

08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 4X RRCID -> 217926 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5840 - 6948

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 5 RRCID -> 217928 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6574 - 6924

08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 14 WELL #: 10X RRCID -> 217943 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4960 - 5530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 3 RRCID -> 218002 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512

08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 28 RRCID -> 218130 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6646 - 6993

08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	44	1	400	3	N	-0-					-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	49	1	376	3	N	-0-					-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	40	1	410	3	N	-0-					-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	33	1	364	3	N	-0-					-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	41	1	444	3	N	-0-					-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	46	1	452	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 6 RRCID -> 218134 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 5792 - 7826

08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	3	N	-0-					-0-
09	360 N	210	-0-	-150	-0-	12	1	198	3	N	-0-					-0-
10	341 N	288	-0-	-53	-0-	18	1	270	3	N	-0-					-0-
11	270 N	212	-0-	-58	-0-	13	1	198	3	N	1					1
						1	9									
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	301	3	N	4					5
						4	9									
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	N	1	3	1			3
						1	9									

MAYER RANCH E WELL #: 6 RRCID -> 218237 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 6670 - 7024

08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	3	N	-0-					-0-
09	210 N	124	-0-	-86	-0-	14	1	110	3	N	-0-					-0-
10	217 N	130	-0-	-87	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
11	180 N	128	-0-	-52	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	N	-0-					-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	N	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 16 RRCID -> 218246 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358

08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	19	1	664	2	Y	-0-					2
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					2
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					2
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					2
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					2
01	DLQ G-10	691	-0-	691	691	691	2			Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 21 WELL #: 14 RRCID -> 218251 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	16	1	571	2	Y	-0-					1
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					1
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			Y	-0-					1
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					1
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		494	-0-	494	494	494	2			Y	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N' WELL #: 5 RRCID -> 218320 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 4 RRCID -> 218326 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOE FRIEND ESTATE UNIT "B" WELL #: 2032 RRCID -> 218330 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8860 - 9198

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 9 RRCID -> 218331 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5068 - 7070

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1269S RRCID -> 218471 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4694 - 5136

08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 10 S RRCID -> 218489 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4596 - 5080

08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH 126 WELL #: 13S RRCID -> 218493 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 4619 - 4948

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

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 8 RRCID -> 218497 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6692 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 17 RRCID -> 218498 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6500 - 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
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	Y	-0-					-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	189	-0-	189	189	189	2			Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. BB WELL #: 2 RRCID -> 218500 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6756 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 18S RRCID -> 218502 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	210 N	126	-0-	-84	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 17S RRCID -> 218503 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 4480 - 5170

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "Z" WELL #: 2403 RRCID -> 218504 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6704 - 6459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	54	1	486	3	N	-0-					3
09	600	N	476	-0-	-124	-0-	55	1	420	3	N	1	2	1			2
							1	9									
10	620	N	445	-0-	-175	-0-	40	1	405	3	N	-0-	1	1			1
11	510	N	443	-0-	-67	-0-	37	1	406	3	N	-0-	1	1			-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	36	1	397	3	N	-0-					-0-
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	40	1	392	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "B" WELL #: 17 RRCID -> 218505 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 6230 - 7362

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 19 RRCID -> 218507 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 8492

08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	7	1	49	3	N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 218560 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6666 - 7924

08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	91	1	820	3	N	-0-					1
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	97	1	743	3	N	-0-	1	1			-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	75	1	764	3	N	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	67	1	745	3	N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	68	1	745	3	N	-0-					-0-
01	837	N	833	-0-	-4	-0-	76	1	754	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 24 RRCID -> 218824 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6428 - 7500

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 409S RRCID -> 218825 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3024 - 3732

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
09	9	N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	11	N	4	-0-	-7	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	222	-0-	222	222	18	1	204	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 128 WELL #: 19 RRCID -> 218829 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5566 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	901	N	901	-0-	-0-	-0-	78	1	823	3	Y	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	81	1	810	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	758	-0-	-141	-0-	70	1	688	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	866	-0-	-4	-0-	93	1	773	3	Y	-0-					-0-
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	93	1	748	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		820	-0-	820	820	84	1	736	3	Y	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 7025X RRCID -> 218887 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8882 - 9066

08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		41	-0-	41	41	2	1	39	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 144 WELL #: 14 RRCID -> 218889 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5651 - 7128

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 144 WELL #: 10 RRCID -> 218890 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5830 - 7191

08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	60	1	639	3	Y	7	49	1			18
							8	9									
09	810	N	485	-0-	-325	-0-	43	1	435	3	Y	6					24
							7	9									
10	868	N	126	-0-	-742	-0-	11	1	113	3	Y	2					26
							2	9									
11	690	N	51	-0-	-639	-0-	5	1	45	3	Y	1					27
							1	9									
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	22	1			5
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CANYON RANCH WELL #: 304S RRCID -> 218892 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2730 - 3134

08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	44	1	178	3	Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	50	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	51	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	19	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 19 WELL #: 9 RRCID -> 218893 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6390 - 7372

08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	343	2	Y	-0-					1
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			Y	-0-					1
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					1
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					1
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		356	-0-	356	356	356	2			Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 5 RRCID -> 218897 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	74	1	411	3	N	-0-					-0-
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	59	1	375	3	N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	49	1	390	3	N	-0-					-0-
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	41	1	381	3	N	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	40	1	393	3	N	-0-					-0-
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	41	1	388	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 303S RRCID -> 218904 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2738 - 2943

08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	30	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	34	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	35	1	96	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	16	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		176	-0-	176	176	14	1	162	3	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 219020 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6228 - 7562

08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	57	1	381	3	N	-0-					-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	54	1	364	3	N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	58	1	382	3	N	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	57	1	360	3	N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	49	1	373	3	N	-0-					-0-
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	42	1	379	3	N	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 8 RRCID -> 219032 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4960 - 5482

08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	-0-					1
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	N	-0-					1
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-					1
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	-0-					1
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-					1
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-					1

HILL-MAYRAY "D" WELL #: 2 RRCID -> 219042 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8942 - 9026

08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	77	1	1410	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1379	-0-	-121	-0-	82	1	1297	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1414	-0-	-229	-0-	107	1	1307	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1362	-0-	-78	-0-	90	1	1272	3	Y	-0-					-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	81	1	1104	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1286	-0-	1286	1286	51	1	1235	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 16S RRCID -> 219047 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3536 - 5128

08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 128 WELL #: 18 RRCID -> 219108 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5542 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	68	1	721	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	840	N	740	-0-	-100	-0-	67	1	673	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	449	-0-	-388	-0-	41	1	408	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	575	-0-	-175	-0-	62	1	513	3	Y	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	73	1	587	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		556	-0-	556	556	57	1	499	3	Y	-0-					-0-

SHURLY 96 WELL #: 18 RRCID -> 219109 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5334 - 6068

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 219110 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 7950

08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	N	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	14	1	111	3	N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	N	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	14	1	139	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2303 RRCID -> 219157 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928

08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 17 RRCID -> 219168 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5377 - 5786

08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	32	1	193	3	N	-0-					4
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	33	1	183	3	N	-0-					4
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	3	N	-0-					4
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	207	3	N	-0-					4
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	30	1	189	3	N	-0-					4
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	25	1	174	3	N	2					6
							2	9									

CANYON RANCH 126 WELL #: 12S RRCID -> 219181 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4774 - 5034

08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 23 WELL #: 4 RRCID -> 219189 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 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
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		327	-0-	327	327	34	1	293	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 103 RRCID -> 219207 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 8038

08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4C WELL #: 2 RRCID -> 219318 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5516 - 6772

08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	N	-0-					2
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	23	1	369	3	N	1					3
							1	9									
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	N	1	1	1			3
							1	9									
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	363	3	N	3	1	1			5
							3	9									
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	379	3	N	3	1	1			7
							3	9									
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	398	3	N	1	4	1			4
							1	9									

SHURLEY 98 WELL #: 19 RRCID -> 219319 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5268 - 6290

08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	3	N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
10	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 21 RRCID -> 219337 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 4974 - 6210

08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	56	1	675	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	682	-0-	-98	-0-	4	1	678	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	723	-0-	-83	-0-	16	1	707	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		729	-0-	729	729	729	3			Y	-0-					-0-

NIXON 177 WELL #: 7 RRCID -> 219343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148

08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		99	-0-	99	99	1	1	98	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 17 WELL #: 9 RRCID -> 219351 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 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
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	15	1	539	2	Y	-0-					2
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					2
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					2
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			Y	-0-					2
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					2
01	DLQ G-10		520	-0-	520	520	520	2			Y	-0-					2

REED 101 WELL #: 24 RRCID -> 219358 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4958 - 6272

08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		34	-0-	34	34	34	3			Y	-0-					-0-

RAY RANCH "B" WELL #: 1142 RRCID -> 219365 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8298 - 9044

08	1984	X	1740	-0-	-244	-0-	90	1	1649	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1920	X	1336	-0-	-584	-0-	79	1	1257	3	Y	-0-					-0-
10	1612	X	1205	-0-	-407	-0-	91	1	1114	3	Y	-0-					-0-
11	1680	X	1243	-0-	-437	-0-	82	1	1159	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1736	X	1250	-0-	-486	-0-	85	1	1165	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1468	-0-	1468	1468	58	1	1410	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. ""N" WELL #: 9 RRCID -> 219415 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

VALLIANT, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 219423 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366

08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
10	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 3 RRCID -> 219426 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530

08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	85	1	1064	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1054	-0-	-146	-0-	67	1	987	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	81	1	1055	3	Y	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	72	1	1070	3	Y	-0-					-0-
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	69	1	1091	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1080	-0-	1080	1080	91	1	989	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 9 WELL #: 2 RRCID -> 219444 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	911 N	911	-0-	-0-	-0-	68	1	843	3	Y	-0-					-0-
09	960 N	700	-0-	-260	-0-	45	1	655	3	Y	-0-					-0-
10	930 N	753	-0-	-177	-0-	54	1	699	3	Y	-0-					-0-
11	870 N	706	-0-	-164	-0-	45	1	661	3	Y	-0-					-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	528	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	872	-0-	872	872	73	1	799	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 16 RRCID -> 219454 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 7830

08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	52	-0-	52	52	5	1	47	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1303 RRCID -> 219461 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6532 - 7651

08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1403 RRCID -> 219470 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6540 - 7724

08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	N	-0-					-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	16	1	126	3	N	-0-					-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	3	N	-0-					-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	12	1	132	3	N	-0-					-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	N	-0-					-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 219472 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 7942

08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	28	1	315	3	N	-0-					-0-
09	360 N	327	-0-	-33	-0-	24	1	303	3	N	-0-					-0-
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	40	1	291	3	N	-0-					-0-
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	21	1	295	3	N	-0-					-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	301	3	N	-0-					-0-
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	28	1	293	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 24 RRCID -> 219525 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 26 RRCID -> 219532 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5213 - 6608

08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	211	-0-	-59	-0-	1	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	224	-0-	-55	-0-	5	1	219	3	Y	-0-					-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	261	-0-	261	261	261	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 6 RRCID -> 219538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7148 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	48	1	1	2	N	-0-					-0-
							538	3									
09	600	N	533	-0-	67	-0-	39	1	1	2	N	-0-					-0-
							493	3									
10	589	N	533	-0-	56	-0-	65	1	468	3	N	-0-					-0-
11	570	N	496	-0-	74	-0-	33	1	463	3	N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	34	1	475	3	N	-0-					-0-
01	527	N	498	-0-	29	-0-	43	1	455	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219554 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	348	3	N	4	5	1			3
							4	9									
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	27	1	341	3	N	5	5	1			3
							6	9									
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	44	1	317	3	N	4					7
							4	9									
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	313	3	N	5	8	1			4
							6	9									
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	308	3	N	2	3	1			3
							2	9									
01	341	N	294	-0-	47	-0-	25	1	265	3	N	4	4	1			3
							4	9									

VALLIANT, L. R. WELL #: 22 RRCID -> 219578 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6248 - 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
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	3	N	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	3	-0-	17	1	250	3	N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	8	-0-	19	1	252	3	N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	12	-0-	16	1	242	3	N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	N	-0-					-0-
01	279	N	260	-0-	19	-0-	22	1	238	3	N	-0-					-0-

WARD, RC WELL #: 7 RRCID -> 219580 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6008 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	62	1	266	3	N	-0-					-0-
09	330	N	311	-0-	19	-0-	50	1	261	3	N	-0-					-0-
10	341	N	313	-0-	28	-0-	35	1	278	3	N	-0-					-0-
11	330	N	292	-0-	38	-0-	37	1	255	3	N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	46	1	256	3	N	-0-					-0-
01	310	N	289	-0-	21	-0-	57	1	232	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 18 RRCID -> 219581 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5539 - 6986

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

MAYER 4 LTD WELL #: 1 RRCID -> 219606 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	28	1	995	2	Y	-0-					4
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					4
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					4
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	997	2	2	9	Y	2	2	8			4
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					4
01	DLQ G-10		989	-0-	989	989	989	2			Y	-0-					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 147 WELL #: 20 RRCID -> 219721 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 5562 - 6943

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

SHURLEY 147 WELL #: 22 RRCID -> 219869 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5530 - 6910

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

MAYER WELL #: 609 RRCID -> 219871 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6784 - 7966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 6010 RRCID -> 219878 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6852 - 7146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	191 N	191	-0-	-0-	-0-	29	1	162	3	N	-0-					23
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	25	1	160	3	N	3	10	1			16
						3	9									
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	21	1	166	3	N	17	14	1			19
						19	9									
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	17	1	155	3	N	-0-					19
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	162	3	N	4	10	1			13
						4	9									
01	217 N	181	-0-	-36	-0-	17	1	162	3	N	2	5	1			10
						2	9									

WILSON, DUKE 185 WELL #: 14 RRCID -> 219881 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5342 - 9130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	831 N	831	-0-	-0-	-0-	67	1	764	3	N	-0-					-0-
09	840 N	829	-0-	-11	-0-	67	1	760	3	N	2					2
						2	9									
10	868 N	806	-0-	-62	-0-	61	1	743	3	N	2	1	1			3
						2	9									
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	62	1	770	3	N	2	1	1			4
						2	9									
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	64	1	790	3	N	3	3	1			4
						3	9									
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	66	1	781	3	N	2	3	1			3
						2	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1849 RRCID -> 219883 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8552 - 8960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	264 N	264	-0-	-0-	-0-	21	1	243	3	N	-0-					-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	N	-0-					-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	N	-0-					-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	N	-0-					-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	N	-0-					-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 184 WELL #: 10 RRCID -> 219884 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8768 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	287	3	N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	42	1	477	3	N	1					1
							1	9									
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	344	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	N	-0-					1
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	291	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	270	3	N	1	1	1			1
							1	9									

JONES 118 WELL #: 22 RRCID -> 219895 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5202 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	30	1	211	3	Y	2	12	1			9
							2	9									
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	31	1	206	3	Y	16	8	1			17
							18	9									
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	24	1	191	3	Y	1					18
							1	9									
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	22	1	203	3	Y	10	6	1			22
							11	9									
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	223	3	Y	7	14	1			15
							8	9									
01	DLQ G-10		218	-0-	218	218	27	1	190	3	Y	1					16
							1	9									

REED 101 WELL #: 23 RRCID -> 219898 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5136 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	X	846	-0-	-22	-0-	64	1	782	3	Y	-0-					-0-
09	855	X	855	-0-	-0-	-0-	5	1	850	3	Y	-0-					-0-
10	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	24	1	1069	3	Y	-0-					-0-
11	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
12	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		502	-0-	502	502	502	3			Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 21 RRCID -> 220008 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5238 - 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
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		66	-0-	66	66	8	1	58	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 19 RRCID -> 220018 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5586 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		39	-0-	39	39	1	1	38	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 20 RRCID -> 220019 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6160 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1768 RRCID -> 220028 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 5176 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	60	1	685	3	N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	59	1	670	3	N	1					1
							1	9									
10	744	N	739	-0-	-5	-0-	56	1	681	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	720	N	701	-0-	-19	-0-	52	1	648	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	53	1	654	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	744	N	699	-0-	-45	-0-	54	1	644	3	N	1	1	1			2
							1	9									

WILSON, DUKE 185 WELL #: 11 RRCID -> 220030 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 5330 - 8220

08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	130	1	1483	3	N	-0-					-0-
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	120	1	1373	3	N	5					5
							6	9									
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	114	1	1399	3	N	3	2	1			6
							3	9									
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	109	1	1344	3	N	6	3	1			9
							7	9									
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	110	1	1362	3	N	5	6	1			8
							6	9									
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	109	1	1299	3	N	5	6	1			7
							6	9									

KELLY 124 WELL #: 22 RRCID -> 220037 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5118 - 6424

08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	46	1	325	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	46	1	309	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	272	-0-	-69	-0-	30	1	242	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	33	1	302	3	Y	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	39	1	312	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		341	-0-	341	341	42	1	299	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 21 RRCID -> 220039 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5130 - 6636

08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	86	1	606	3	Y	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	86	1	576	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	516	-0-	-73	-0-	57	1	459	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	645	-0-	-15	-0-	64	1	581	3	Y	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	73	1	589	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		613	-0-	613	613	76	1	537	3	Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 18 RRCID -> 220041 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 4901 - 6277

08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	24	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	32	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	24	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	31	1	112	3	Y	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		213	-0-	213	213	29	1	184	3	Y	-0-					-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 104 RRCID -> 220043 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 6814 - 7740

08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS 73 WELL #: 8 RRCID -> 220071 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6594 - 7538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	13	1	133	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	14	1	153	3	Y	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-			-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	177	-0-	177	177	16	1	161	3	Y	-0-			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 26 RRCID -> 220072 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6268 - 7586

08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	N	-0-			-0-
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	14	1	210	3	N	-0-			-0-
10	248 N	213	-0-	-35	-0-	15	1	198	3	N	-0-			-0-
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	14	1	202	3	N	-0-			-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	N	-0-			-0-
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	16	1	173	3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 3 RRCID -> 220074 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6244 - 7480

08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	55	1	688	3	Y	-0-			-0-
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	45	1	664	3	Y	-0-			-0-
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	51	1	667	3	Y	-0-			-0-
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	44	1	646	3	Y	-0-			-0-
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	41	1	655	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	702	-0-	702	702	59	1	643	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 166 WELL #: 20 RRCID -> 220078 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 5618 - 7042

08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 9 RRCID -> 220080 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6868 - 6940

08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	N	-0-			-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 220095 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2902 - 3258

08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH FF WELL #: 3002 RRCID -> 220098 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	41	1	227	3	N	-0-					8
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	31	1	201	3	N	-0-	3	1			5
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	3	N	-0-	2	1			3
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	23	1	215	3	N	-0-					3
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	208	3	N	-0-	2	1			1
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	23	1	217	3	N	1	1	1			1
							1	9									

MAYER RANCH "F" WELL #: 7 RRCID -> 220114 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6638 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	10	1	78	3	N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "I" WELL #: 5 RRCID -> 220117 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7324 - 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
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	N	-0-					1
09	510	N	301	-0-	-209	-0-	14	1	287	3	N	-0-					1
10	434	N	299	-0-	-135	-0-	14	1	285	3	N	-0-					1
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	19	1	397	3	N	-0-					1
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					1
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	501	3	N	-0-					1

MAYER 3C WELL #: 25 RRCID -> 220119 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	17	1	591	2	Y	-0-					2
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					2
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					2
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					2
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					2
01	DLQ G-10		588	-0-	588	588	588	2			Y	-0-					2

RIMEL WELL #: 1 RRCID -> 220121 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 3 RRCID -> 220130 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	55	1	691	3	Y	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	44	1	640	3	Y	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	50	1	645	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	677	-0-	-43	-0-	43	1	634	3	Y	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	41	1	650	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		705	-0-	705	705	59	1	646	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 9 RRCID -> 220132 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 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
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	22	1	122	3	N	3					12
							3	9									
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	16	1	105	3	N	1	5	1			8
							1	9									
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	12	1	98	3	N	2	4	1			6
							2	9									
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	12	1	113	3	N	1					7
							1	9									
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	15	6	1			16
							17	9									
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	N	-0-	6	1			10

MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 10 RRCID -> 220136 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6462 - 7880

08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	40	1	221	3	N	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	35	1	224	3	N	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	28	1	222	3	N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	23	1	212	3	N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	N	-0-					-0-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	22	1	208	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 5 RRCID -> 220140 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6674 - 7884

08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	34	1	308	3	N	-0-					3
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	38	1	288	3	N	-0-	2	1			1
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	26	1	268	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	25	1	283	3	N	-0-	1	1			-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	318	3	N	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	31	1	308	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWINS. JR. "S" WELL #: 5 RRCID -> 220146 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 7930

08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	66	1	365	3	N	1					66
							1	9									
09	420	N	293	-0-	-127	-0-	39	1	252	3	N	2	26	1			42
							2	9									
10	465	N	287	-0-	-178	-0-	29	1	228	3	N	27	29	1			40
							30	9									
11	420	N	218	-0-	-202	-0-	21	1	197	3	N	-0-					40
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	250	3	N	9	19	1			30
							10	9									
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	40	1	384	3	N	5	12	1			23
							6	9									

WHITEHEAD 8 WELL #: 4 RRCID -> 220149 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 8256

08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	318	3	Y	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	3	Y	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		346	-0-	346	346	29	1	317	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 41 WELL #: 11 RRCID -> 220151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 6286 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	X	1782	-0-	-295	-0-	200	1	1581	3	Y	1					13
							1	9									
09	1830	X	1701	-0-	-129	-0-	194	1	1503	3	Y	4					17
							4	9									
10	1829	X	1741	-0-	-88	-0-	182	1	1549	3	Y	9					26
							10	9									
11	1770	X	1657	-0-	-113	-0-	235	1	1421	3	Y	1					27
							1	9									
12	1798	X	1791	-0-	-7	-0-	156	1	1635	3	Y	-0-					27
01	DLQ G-10		1867	-0-	1867	1867	178	1	1613	3	Y	69					96
							76	9									

MAYFIELD 33 WELL #: 11 RRCID -> 220163 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 629 - 8046

08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	75	1	596	3	Y	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	73	1	570	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	69	1	587	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	619	-0-	-41	-0-	88	1	531	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	57	1	594	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		636	-0-	636	636	63	1	573	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 10 RRCID -> 220165 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8172

08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	17	1	131	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	16	1	136	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	9	-0-	-141	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		79	-0-	79	79	8	1	71	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 103 RRCID -> 220171 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6440 - 7784

08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	67	1	373	3	N	-0-					-0-
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	57	1	362	3	N	-0-					-0-
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	47	1	374	3	N	-0-					-0-
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	40	1	366	3	N	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	38	1	376	3	N	-0-					-0-
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	38	1	365	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 18 RRCID -> 220222 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5486 - 6164

08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	16	1	95	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 26 RRCID -> 220224 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7116 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	113	1	1	2	N	-0-					-0-
							1278	3									
09	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	99	1	1	2	N	-0-					-0-
							1258	3									
10	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	166	1	1198	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	86	1	1204	3	N	-0-					-0-
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	87	1	1211	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	113	1	1208	3	N	-0-					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1905 RRCID -> 220226 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 5848 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 2802 RRCID -> 220231 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8828 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	6	-0-	-174	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 20 RRCID -> 220236 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4968 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	4	1	162	3	Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		153	-0-	153	153	153	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 20 RRCID -> 220240 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	3	N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
10	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 14 RRCID -> 220258 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5368 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	268	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	6	1	233	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 123 WELL #: 22 RRCID -> 220263 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5446 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5	-0-	5	5	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 21 RRCID -> 220265 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5314 - 6386

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 26 RRCID -> 220347 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5122 - 6436

08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	27	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	33	1	219	3	Y	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	3	Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	30	1	240	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		265	-0-	265	265	33	1	232	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 9 RRCID -> 220407 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6246 - 6626

08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		22	-0-	22	22	2	1	20	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 23 RRCID -> 220449 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 8302

08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	23	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	22	1	185	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	27	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		194	-0-	194	194	19	1	175	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 5 RRCID -> 220484 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4748 - 6640

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	78	1	329	3	Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		146	-0-	146	146	31	1	115	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 3 RRCID -> 220486 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6724 - 7058

08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 123 WELL #: 24 RRCID -> 220494 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5196 - 6486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	755 N	755	-0-	-0-	-0-	92	1	649	3	Y	13	18	1			14
						14	9									
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	116	1	777	3	Y	11	9	1			16
						12	9									
10	744 N	737	-0-	-7	-0-	81	1	647	3	Y	8					24
						9	9									
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	80	1	734	3	Y	12	8	1			28
						13	9									
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	90	1	728	3	Y	19	20	1			27
						21	9									
01	DLQ G-10	705	-0-	705	705	86	1	612	3	Y	6					33
						7	9									

SHURLEY 36 WELL #: 13 RRCID -> 220498 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 5276 - 6764

08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	29	-0-	29	29	1	1	28	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 13 RRCID -> 220523 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4824 - 5826

08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 15 RRCID -> 220526 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6354 - 7384

08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	11	1	402	2	Y	-0-					1
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					1
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					1
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					1
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	407	-0-	407	407	407	2			Y	-0-					1

JONES 118 WELL #: 23 RRCID -> 220527 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4984 - 6226

08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	32	1	226	3	Y	7	10	1			8
						8	9									
09	330 N	251	-0-	-79	-0-	33	1	218	3	Y	-0-	3	1			5
10	279 N	62	-0-	-217	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					5
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	49	1	445	3	Y	-0-	2	1			3
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	44	1	353	3	Y	1	2	1			2
						1	9									
01	DLQ G-10	443	-0-	443	443	55	1	388	3	Y	-0-					2

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2404 RRCID -> 220530 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904

08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	50	1	446	3	N	-0-					-0-
09	660 N	133	-0-	-527	-0-	15	1	118	3	N	-0-					-0-
10	682 N	458	-0-	-224	-0-	41	1	417	3	N	-0-					-0-
11	480 N	64	-0-	-416	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	46	1	504	3	N	-0-					-0-
01	465 N	97	-0-	-368	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 220532 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7151 - 8315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	95	1	946	3	Y	2	1	8			27
						2	9									
09	1020 N	903	-0-	-117	-0-	92	1	805	3	Y	5					32
						6	9									
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	118	1	1054	3	Y	-0-	9	1			23
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	134	1	946	3	Y	6	15	1			14
						7	9									
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	98	1	1026	3	Y	11					25
						12	9									
01	DLQ G-10	1105	-0-	1105	1105	115	1	984	3	Y	5	17	1			13
						6	9									

MAYFIELD 46 WELL #: 23 RRCID -> 220534 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6298 - 8108

08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	27	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	27	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	25	1	214	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	33	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	230	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	241	-0-	241	241	24	1	217	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 105 RRCID -> 220536 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6242 - 7468

08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
11	900 N	893	-0-	-7	-0-	893	3			N	-0-					-0-
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
01	930 N	557	-0-	-373	-0-	557	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 12 RRCID -> 220538 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6262 - 8478

08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	360 N	112	-0-	-248	-0-	13	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	171	-0-	-77	-0-	18	1	153	3	Y	-0-					-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	47	1	286	3	Y	-0-					-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	127	-0-	127	127	13	1	114	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3003 RRCID -> 220541 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 6448 - 7840

08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	77	1	431	3	N	-0-					4
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	66	1	425	3	N	-0-	2	1			2
10	527 N	502	-0-	-25	-0-	56	1	446	3	N	-0-	1	1			1
11	480 N	476	-0-	-4	-0-	46	1	428	3	N	2	2	8			1
						2	9									
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	44	1	431	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	496 N	463	-0-	-33	-0-	44	1	417	3	N	2	3	8			-0-
						2	9									

WILSON, DUKE 173 WELL #: 11 RRCID -> 220675 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 6650 - 9002

08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	N	-0-					-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	N	-0-					-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	14	1	170	3	N	-0-					-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	13	1	166	3	N	-0-					-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	N	-0-					-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS RANCH WELL #: 8106 RRCID -> 220679 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 4778 - 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
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	7	1	47	3	N	-0-					-0-
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 19 RRCID -> 220681 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5076 - 6626

08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	26	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	25	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	26	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	114	-0-	114	114	16	1	98	3	Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 20 RRCID -> 220683 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5044 - 6494

08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	17	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	20	1	69	3	Y	-0-					-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	18	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	79	-0-	79	79	11	1	68	3	Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 17 RRCID -> 220707 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4974 - 6288

08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	27	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	40	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	38	1	135	3	Y	-0-					-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	40	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	174	-0-	174	174	24	1	150	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 10 RRCID -> 220709 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5510 - 6854

08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	76	-0-	76	76	2	1	74	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 12 RRCID -> 220710 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 6810 - 6816

08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 19 RRCID -> 220736 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5364 - 6496

08	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	23	-0-	23	23	2	1	21	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RIMEL WELL #: 2 RRCID -> 220740 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7488 - 7859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	351 N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	N	-0-					1
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	N	-0-					1
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	3	N	-0-					1
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	N	-0-					1
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	3	N	-0-					1
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-					1

ALLISON 54 WELL #: 11 RRCID -> 220759 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5112 - 5916

08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	127	1	932	3	N	9					72
						10	9									
09	1080 N	1030	-0-	-50	-0-	141	1	886	3	N	3	50	1			25
						3	9									
10	1116 N	943	-0-	-173	-0-	103	1	840	3	N	-0-					25
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	117	1	933	3	N	-0-					25
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	119	1	903	3	N	-0-					25
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	132	1	805	3	N	-0-					25

REED 100 WELL #: 19 RRCID -> 220761 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4492 - 6140

08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 21 RRCID -> 220763 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5070 - 6032

08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	34	1	413	3	Y	-0-					-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	2	1	456	3	Y	-0-					-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	3	Y	-0-					-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	252	-0-	252	252	252	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 26 RRCID -> 220764 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5099 - 6356

08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	43	1	303	3	Y	-0-	7	1			5
09	390 N	379	-0-	-11	-0-	48	1	324	3	Y	6	4	1			7
						7	9									
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	39	1	314	3	Y	7					14
						8	9									
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	39	1	353	3	Y	5	5	1			14
						6	9									
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	46	1	371	3	Y	8	10	1			12
						9	9									
01	DLQ G-10	356	-0-	356	356	43	1	305	3	Y	7					19
						8	9									

WHITEHEAD 10 WELL #: 2 RRCID -> 220771 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 6306 - 7540

08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	24	-0-	-186	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 303 RRCID -> 220773 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 6430 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	12	1	74	3	N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	3	N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-

MORRISS 61 WELL #: 4 RRCID -> 220784 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 4512 - 5502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		33	-0-	33	33	4	1	29	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 139 WELL #: 4 RRCID -> 220786 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5088 - 6520

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

MITTEL, BEN WELL #: 9 RRCID -> 220787 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5626 - 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
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 15 RRCID -> 220788 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5160 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	15	-0-	-202	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	36	1	295	3	Y	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	28	1	225	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		249	-0-	249	249	26	1	223	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 19 RRCID -> 220789 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 5212 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		189	-0-	189	189	5	1	184	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 23 RRCID -> 220791 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5276 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	204	3	Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	6	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	208	3	Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	3	Y	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	232	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		235	-0-	235	235	6	1	229	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

REED 116 WELL #: 22 RRCID -> 220793 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5064 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		759	-0-	759	759	759	3			Y	-0-					-0-

KELLY 125A WELL #: 22 RRCID -> 220794 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 4938 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	69	1	414	3	Y	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	83	1	294	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	68	1	239	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	291	-0-	-189	-0-	64	1	227	3	Y	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	33	1	287	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		394	-0-	394	394	54	1	340	3	Y	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 6 RRCID -> 220797 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	38	1	213	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	240	-0-	-120	-0-	22	1	218	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	242	-0-	-99	-0-	20	1	222	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	19	1	209	2	Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		230	-0-	230	230	12	1	218	2	Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 25 RRCID -> 220832 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5014 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	791	N	791	-0-	-0-	-0-	91	1	644	3	Y	51	48	1			39
							56	9									
09	750	N	693	-0-	-57	-0-	89	1	597	3	Y	6	17	1			28
							7	9									
10	775	N	632	-0-	-143	-0-	68	1	546	3	Y	16					44
							18	9									
11	780	N	646	-0-	-134	-0-	63	1	576	3	Y	6	15	1			35
							7	9									
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	71	1	574	3	Y	10	22	1			23
							11	9									
01	DLQ G-10		622	-0-	622	622	74	1	529	3	Y	17					40
							19	9									

CUSENBARY WELL #: 12 RRCID -> 220834 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4484 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 20 RRCID -> 220839 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4938 - 6096

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 165 WELL #: 12 RRCID -> 220859 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5503 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	3	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		133	-0-	133	133	3	1	130	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 82 WELL #: 9 RRCID -> 220860 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4838 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	90	1	651	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	750	N	746	-0-	-4	-0-	88	1	658	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	523	-0-	-283	-0-	56	1	467	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	567	-0-	-153	-0-	73	1	494	3	Y	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	91	1	620	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		746	-0-	746	746	88	1	658	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 'A' WELL #: 4 RRCID -> 220874 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5984 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

MORRISS 82 WELL #: 7 RRCID -> 220876 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4884 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	81	1	584	3	Y	2	11	1	1	8	7
							2	9									
09	780	N	510	-0-	-270	-0-	55	1	411	3	Y	40	4	1			43
							44	9									
10	527	N	292	-0-	-235	-0-	31	1	253	3	Y	7	27	1			23
							8	9									
11	660	N	322	-0-	-338	-0-	42	1	280	3	Y	-0-					23
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	47	1	317	3	Y	3	16	1			10
							3	9									
01	DLQ G-10		504	-0-	504	504	59	1	437	3	Y	7					17
							8	9									

SIMMONS 'A' WELL #: 5 RRCID -> 220878 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6080 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	300	N	194	-0-	-106	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	330	N	164	-0-	-166	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H. C. 38 WELL #: 6 RRCID -> 220881 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6526 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	55	1	465	3	Y	3	20	1			1
							3	9									
09	570	N	495	-0-	-75	-0-	53	1	441	3	Y	1					2
							1	9									
10	527	N	354	-0-	-173	-0-	38	1	316	3	Y	-0-					2
11	510	N	341	-0-	-169	-0-	46	1	295	3	Y	-0-					2
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	44	1	409	3	Y	19					21
							21	9									
01	DLQ G-10		428	-0-	428	428	39	1	387	3	Y	2					23
							2	9									

RAY, MRS. MAY M. "F" WELL #: 3 RRCID -> 220896 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8314 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	12	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	15	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	13	1	182	3	Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		197	-0-	197	197	8	1	189	3	Y	-0-					-0-

PHILLIP 35 WELL #: 2 RRCID -> 220907 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7202 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	112	1	1114	3	Y	5	3	8			8
							6	9									
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	121	1	1061	3	Y	8					16
							9	9									
10	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	121	1	1084	3	Y	-0-	4	1			12
11	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	144	1	1018	3	Y	10	8	1			14
							11	9									
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	105	1	1098	3	Y	22					36
							24	9									
01	DLQ G-10		1010	-0-	1010	1010	106	1	901	3	Y	3	23	1			16
							3	9									

WHITEHEAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 220916 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 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
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	22	1	325	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	26	1	332	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	22	1	326	3	Y	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		356	-0-	356	356	30	1	326	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y' WELL #: 4 RRCID -> 220923 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6294 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	854	N	854	-0-	-0-	-0-	130	1	723	3	N	1	1	8			1
							1	9									
09	840	N	829	-0-	-11	-0-	112	1	717	3	N	-0-					1
10	868	N	851	-0-	-17	-0-	95	1	756	3	N	-0-	1	1			-0-
11	840	N	812	-0-	-28	-0-	79	1	733	3	N	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	77	1	758	3	N	-0-					-0-
01	837	N	811	-0-	-26	-0-	77	1	734	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 18 RRCID -> 220930 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	69	1	543	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	480	-0-	-120	-0-	55	1	425	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	493	-0-	-127	-0-	52	1	441	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	472	-0-	-128	-0-	67	1	405	3	Y	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	44	1	464	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		485	-0-	485	485	48	1	437	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 220942 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	36	1	198	3	N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	30	1	192	3	N	-0-					-0-
10	248	N	197	-0-	-51	-0-	22	1	175	3	N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	22	1	203	3	N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	3	N	-0-					-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	15	1	144	3	N	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 4 RRCID -> 220945 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	21	1	753	2	Y	-0-					3
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					3
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					3
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					3
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					3
01	DLQ G-10		858	-0-	858	858	858	2			Y	-0-					3

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 220950 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 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
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	47	1	263	3	N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	41	1	260	3	N	-0-					-0-
10	372	N	274	-0-	-98	-0-	31	1	243	3	N	-0-					-0-
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	26	1	238	3	N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	27	1	269	3	N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	32	1	305	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

KIRBY 1 WELL #: 14 RRCID -> 221109 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6286 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 1 WELL #: 15 RRCID -> 221110 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6292 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		72	-0-	72	72	7	1	65	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 19 RRCID -> 221113 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5370 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	134	3	N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	18	1	115	3	N	-0-					-0-
10	155	N	97	-0-	-58	-0-	11	1	86	3	N	-0-					-0-
11	150	N	61	-0-	-89	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 15 WELL #: 19 RRCID -> 221115 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5052 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	20	1	150	3	N	-0-					-0-
09	180	N	123	-0-	-57	-0-	17	1	106	3	N	-0-					-0-
10	186	N	17	-0-	-169	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	12	1	97	3	N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 221120 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6674 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 103 RRCID -> 221131 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6238 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					43
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					43
10	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			Y	-0-					43
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					43
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					43
01	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					43

WARD WELL #: 66 RRCID -> 221147 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5710 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	403	N	232	-0-	-171	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	510	N	8	-0-	-502	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR 'G' WELL #: 304 RRCID -> 221149 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6700 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 6 RRCID -> 221151 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	57	1	316	3	N	-0-					-0-
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	56	1	360	3	N	-0-					-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	48	1	378	3	N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	365	3	N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	38	1	374	3	N	-0-					-0-
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	39	1	369	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2903 RRCID -> 221201 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6372 - 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
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	35	1	193	3	N	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	30	1	192	3	N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	30	1	235	3	N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	3	N	-0-					-0-
01	279	N	192	-0-	-87	-0-	18	1	174	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 20A WELL #: 8 RRCID -> 221206 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	13	1	451	2	Y	-0-					1
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			Y	-0-					1
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			Y	-0-					1
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			Y	-0-					1
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		429	-0-	429	429	429	2			Y	-0-					1

MAYER 20A WELL #: 7 RRCID -> 221214 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6410 - 8510

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

MAYER RANCH "H" WELL #: 802 RRCID -> 221356 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	241	3	N	3					19
							3	9									
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	29	1	222	3	N	8	10	1			17
							9	9									
10	279	N	197	-0-	-82	-0-	17	1	169	3	N	10	11	1			16
							11	9									
11	270	N	189	-0-	-81	-0-	15	1	170	3	N	4	10	1			10
							4	9									
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	N	8	9	1			9
							9	9									
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	N	9					18
							10	9									

HILL-MAYER "RR" WELL #: 103 RRCID -> 221797 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	58	1	1	2	N	6	9	1			5
							650	3	7	9							
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	50	1	1	2	N	9	9	1			5
							638	3	10	9							
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	84	1	607	3	N	11					16
							12	9									
11	690	N	671	-0-	-19	-0-	44	1	619	3	N	7	16	1			7
							8	9									
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	43	1	596	3	N	4	5	1			6
							4	9									
01	713	N	557	-0-	-156	-0-	47	1	498	3	N	11	10	1			7
							12	9									

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 27 RRCID -> 221951 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 6838 - 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
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					1
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-	1	1			-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 4D WELL #: 2D RRCID -> 221956 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5506 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	3	N	-0-					-0-
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	21	1	340	3	N	1					1
							1	9									
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	351	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	347	3	N	3	1	1			3
							3	9									
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	364	3	N	2	1	1			4
							2	9									
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	365	3	N	1	2	1			3
							1	9									

MORRISS 84 WELL #: 8 RRCID -> 222012 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5358 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	155	1	1121	3	N	13	28	1			16
							14	9									
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	108	1	811	3	N	25	5	1			36
							28	9									
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	75	1	619	3	N	22	22	1			36
							24	9									
11	720	N	501	-0-	-219	-0-	65	1	435	3	N	1					37
							1	9									
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	76	1	515	3	N	6	25	1			18
							7	9									
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	149	1	1108	3	N	17					35
							19	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 8010 RRCID -> 222015 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6474 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	1					5
							1	9									
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	11	1	235	3	N	2					7
							2	9									
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	12	1	244	3	N	4					11
							4	9									
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	3	7	1			7
							3	9									
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	3					10
							3	9									
*01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	3	6	1			7
							3	9									

SAWYER 112 WELL #: 21 RRCID -> 222020 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5318 - 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
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
11	90	N	27	-0-	-63	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 18 RRCID -> 222026 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 5470 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	199	-0-	-101	-0-	18	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	22	1	213	3	Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	29	1	242	3	Y	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	26	1	211	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		211	-0-	211	211	22	1	189	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JEFFERS 18A WELL #: 3 RRCID -> 222031 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7412 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	30	1	262	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		369	-0-	369	369	38	1	331	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 14 RRCID -> 222040 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5564 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
11	840	N	416	-0-	-424	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	868	N	179	-0-	-689	-0-	179	3			N	-0-					-0-

EPPS, H.C. #39 WELL #: 10 RRCID -> 222058 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4806 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	38	1	326	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	349	-0-	-71	-0-	38	1	311	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	244	-0-	-128	-0-	26	1	218	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	257	-0-	-103	-0-	35	1	222	3	Y	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	288	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		298	-0-	298	298	27	1	271	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1867 RRCID -> 222059 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5460 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	81	1	925	3	N	-0-					-0-
09	990	N	976	-0-	-14	-0-	79	1	895	3	N	2					2
							2	9									
10	1023	N	999	-0-	-24	-0-	75	1	923	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	72	1	891	3	N	2	1	1			3
							2	9									
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	74	1	916	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	992	N	983	-0-	-9	-0-	76	1	905	3	N	2	2	1			3
							2	9									

KELLY 115 WELL #: 19 RRCID -> 222061 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 4862 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		275	-0-	275	275	275	3			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 4 RRCID -> 222063 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6348 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	295	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	16	1	234	3	Y	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	3	Y	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		416	-0-	416	416	35	1	381	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 16 WELL #: 11 RRCID -> 222068 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5586 - 5754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	53	1	390	3	N	-0-					21
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	58	1	366	3	N	1	15	1			7
							1	9									
10	527	N	413	-0-	-114	-0-	45	1	368	3	N	-0-					7
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	47	1	375	3	N	-0-					7
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	49	1	368	3	N	-0-					7
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	55	1	337	3	N	-0-					7

GALBREATH 66 WELL #: 12 RRCID -> 222070 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5226 - 5934

08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		22	-0-	22	22	3	1	19	3	Y	-0-					-0-

JEFFERS 18 WELL #: 4 RRCID -> 222073 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7406 - 7450

08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	9	1	85	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	8	1	75	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	9	1	83	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
01	DLQ G-10		87	-0-	87	87	9	1	76	3	Y	2	3	1			3
							2	9									

JEFFERS 28A WELL #: 2 RRCID -> 222075 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7362 - 7418

08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		57	-0-	57	57	6	1	51	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 17 RRCID -> 222076 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5098 - 5876

08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	3	N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	22	1	138	3	N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	3	N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	114	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. N WELL #: 10 RRCID -> 222082 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7520 - 7755

08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 148 WELL #: 9 RRCID -> 222093 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5594 - 6930

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

SIMMONS 71 WELL #: 10 RRCID -> 222100 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6286 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	25	1	267	3	Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	255	3	Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	21	1	248	3	Y	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	254	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		213	-0-	213	213	19	1	194	3	Y	-0-					-0-

MORRIS RANCH WELL #: 8107 RRCID -> 222132 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 4366 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	26	1	188	3	N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	23	1	175	3	N	-0-					-0-
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	19	1	157	3	N	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	25	1	167	3	N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	166	3	N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	21	1	160	3	N	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 22 RRCID -> 222172 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 5118 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	61	1	429	3	Y	10	10	1			8
							11	9									
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	51	1	340	3	Y	7	5	1			10
							8	9									
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	41	1	329	3	Y	8					18
							9	9									
11	480	N	308	-0-	-172	-0-	30	1	274	3	Y	4	6	1			16
							4	9									
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	50	1	406	3	Y	8	11	1			13
							9	9									
01	DLQ G-10		426	-0-	426	426	51	1	365	3	Y	9					22
							10	9									

CAUTHORN 86 WELL #: 7 RRCID -> 222175 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4850 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	27	1	99	3	N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	24	1	90	3	N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	20	1	83	3	N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	26	1	89	3	N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	26	1	89	3	N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	23	1	86	3	N	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 15 RRCID -> 222180 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5614 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		94	-0-	94	94	10	1	84	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN 27 WELL #: 17X RRCID -> 222187 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6164 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	956	N	956	-0-	-0-	-0-	206	1	750	3	Y	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	218	1	820	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	204	-0-	-881	-0-	39	1	165	3	Y	-0-					-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	252	1	845	3	Y	-0-					-0-
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	247	1	852	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1001	-0-	1001	1001	212	1	789	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 7 RRCID -> 222197 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4510 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		91	-0-	91	91	8	1	83	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1784 RRCID -> 222219 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	N	-0-					-0-
09	150	N	110	-0-	-40	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 16 RRCID -> 222229 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 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
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	62	1	702	3	N	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	62	1	705	3	N	1					1
							1	9									
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	57	1	692	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	53	1	650	3	N	2	1	1			2
							2	9									
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	53	1	656	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	54	1	647	3	N	-0-	1	1			1

WILSON, DUKE WELL #: 1745 RRCID -> 222235 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 8946

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

MAYER RANCH 'E' WELL #: 7 RRCID -> 222279 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6660 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	57	1	512	3	N	16	16	8			-0-
							18	9									
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	62	1	471	3	N	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	46	1	466	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	39	1	434	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	42	1	458	3	N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	48	1	472	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: 20 RRCID -> 222285 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	707 N	707	-0-	-0-	-0-	79	1	628	3	Y	-0-					-0-
09	690 N	593	-0-	-97	-0-	68	1	525	3	Y	-0-					-0-
10	713 N	629	-0-	-84	-0-	66	1	563	3	Y	-0-					-0-
11	690 N	368	-0-	-322	-0-	52	1	316	3	Y	-0-					-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	306	-0-	306	306	30	1	276	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 17 RRCID -> 222297 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736

08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	92	-0-	92	92	8	1	84	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2071 S RRCID -> 222310 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6004 - 6076

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 3 RRCID -> 222317 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620

08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	3	N	-0-					1
09	630 N	613	-0-	-17	-0-	28	1	585	3	N	-0-					1
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	3	N	-0-					1
11	630 N	629	-0-	-1	-0-	28	1	601	3	N	-0-					1
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	3	N	-0-					1
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	3	N	-0-					1

WILSON, DUKE 173 WELL #: 15 RRCID -> 222329 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 8842

08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 15 RRCID -> 222354 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6500 - 7896

08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	138	-0-	138	138	13	1	125	3	Y	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 6 RRCID -> 222387 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400

08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	343	2	Y	-0-					1
09	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	2			Y	-0-					1
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					1
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					1
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	335	-0-	335	335	335	2			Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "CC" WELL #: 2703 RRCID -> 222400 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	N	-0-			-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	178	3	N	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	197	3	N	-0-			-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	3	N	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	N	-0-			-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	3	N	-0-			-0-

MAYER 20A WELL #: 5 RRCID -> 222406 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476

08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	8	1	270	2	Y	-0-			1
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-			1
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-			1
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	2			Y	-0-			1
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	269	-0-	269	269	269	2			Y	-0-			1

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 807 RRCID -> 222411 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 7928

08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-			-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-			-0-

REED 100 WELL #: 24 RRCID -> 222449 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4890 - 6164

08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	40	1	486	3	Y	-0-			-0-
09	510 N	501	-0-	-9	-0-	3	1	498	3	Y	-0-			-0-
10	527 N	500	-0-	-27	-0-	11	1	1	2	Y	-0-			-0-
						488	3							
11	510 N	488	-0-	-22	-0-	8	2	480	3	Y	-0-			-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	28	2	476	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	469	-0-	469	469	469	3			Y	-0-			-0-

CLOUDT 68 WELL #: 1 RRCID -> 222451 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6972 - 7546

08	0 W	297	-0-	297	1286	297	2			N	-0-			-0-
09	1554 N	268	-0-	-1286	-0-	268	2			N	-0-			-0-
10	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-			-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-

GREEN 24 WELL #: 1 RRCID -> 222453 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8680 - 8744

08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	157	-0-	157	157	6	1	151	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 13 RRCID -> 222763 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 4824 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 25 RRCID -> 222793 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5020 - 6374

08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	20	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	22	-0-	-164	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		97	-0-	97	97	12	1	85	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 22 RRCID -> 223144 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5352 - 6890

08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		68	-0-	68	68	2	1	66	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1149 S RRCID -> 223147 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4676 - 6208

08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 10 RRCID -> 223149 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 4936 - 6772

08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	58	1	879	3	N	-0-					-0-
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	154	1	885	3	N	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	324	1	741	3	N	-0-					-0-
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	75	1	943	3	N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	68	1	779	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	986	-0-	-68	-0-	14	1	972	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 4 RRCID -> 223150 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 6784 - 7710

08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	580	3	N	-0-					2
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	563	3	N	-0-					2
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	3	N	-0-					2
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	28	1	588	3	N	-0-					2
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	616	3	N	-0-					2
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616	3	N	-0-					2

WHITEHEAD 1 WELL #: 5 RRCID -> 223153 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6238 - 8248

08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	58	1	721	3	Y	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	41	1	598	3	Y	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	49	1	636	3	Y	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	40	1	595	3	Y	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	38	1	610	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		621	-0-	621	621	52	1	569	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1617 RRCID -> 223175 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5270 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	44	1	508	3	N	-0-					-0-
09	540	N	524	-0-	-16	-0-	42	1	481	3	N	1					1
							1	9									
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	40	1	493	3	N	-0-					1
11	540	N	504	-0-	-36	-0-	38	1	466	3	N	-0-					1
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	38	1	475	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	39	1	460	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WHITEHEAD 1 WELL #: 4 RRCID -> 223292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 6256 - 7516

08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	36	1	454	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	31	1	449	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	35	1	457	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	30	1	450	3	Y	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		481	-0-	481	481	40	1	441	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 24 RRCID -> 223295 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 5232 - 6637

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 20 RRCID -> 223584 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 6214 - 7296

08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	11	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		60	-0-	60	60	6	1	54	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 28 RRCID -> 223593 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7292 - 7348

08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	58	1	1	2	N	7	10	1			6
							657	3	8	9							
09	780	N	761	-0-	-19	-0-	54	1	1	2	N	9	10	1			5
							696	3	10	9							
10	806	N	532	-0-	-274	-0-	64	1	460	3	N	7					12
							8	9									
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	82	1	1148	3	N	20	19	1			13
							22	9									
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	65	1	903	3	N	7	9	1			11
							8	9									
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	75	1	802	3	N	11	13	1			9
							12	9									

CANYON RANCH WELL #: 1134 S RRCID -> 223595 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4658 - 4842

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 27 RRCID -> 223814 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 4210 - 7222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	359 N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	330	3	N	-0-					-0-
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	24	1	305	3	N	-0-					-0-
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	40	1	289	3	N	-0-					-0-
11	360 N	308	-0-	-52	-0-	21	1	287	3	N	-0-					-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	3	N	-0-					-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 19S RRCID -> 223827 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 4644 - 5124

08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	17	1	17	3	N	-0-					-0-
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-

KARNES, W.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 223830 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 4540 - 9056

08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	171	1	963	2	Y	-0-					-0-
09	1140 N	1030	-0-	-110	-0-	93	1	937	2	Y	-0-					-0-
10	1240 N	1056	-0-	-184	-0-	89	1	967	2	Y	-0-					-0-
11	1110 N	1007	-0-	-103	-0-	83	1	924	2	Y	-0-					-0-
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	60	1	951	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	979	-0-	979	979	51	1	928	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2082S RRCID -> 224019 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6750 - 6816

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3116 RRCID -> 224022 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5380 - 7399

08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	33	1	349	3	Y	-0-					1
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	55	1	557	3	Y	1					2
						1	9									
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	35	1	350	3	Y	-0-					2
11	360 N	184	-0-	-176	-0-	15	1	169	3	Y	-0-					2
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	34	1	374	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
01	DLQ G-10	589	-0-	589	589	50	1	538	3	Y	1	1	1			2
						1	9									

MAYER, EDWIN S. JR H WELL #: 7 RRCID -> 224023 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7128 - 7260

08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	34	1	382	3	N	-0-					-0-
09	420 N	408	-0-	-12	-0-	30	1	378	3	N	-0-					-0-
10	434 N	406	-0-	-28	-0-	49	1	357	3	N	-0-					-0-
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	26	1	363	3	N	-0-					-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	373	3	N	-0-					-0-
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	33	1	356	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 148 WELL #: 10 RRCID -> 224133 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5486 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	4	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	3	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	5	1	174	3	Y	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		171	-0-	171	171	4	1	167	3	Y	-0-					-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 10 RRCID -> 224153 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	28	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	15	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	14	1	154	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	14	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		313	-0-	313	313	16	1	297	2	Y	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 10X RRCID -> 224200 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6612 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	9	1	321	2	Y	-0-					1
09	420	N	308	-0-	-112	-0-	308	2			Y	-0-					1
10	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			Y	-0-					1
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			Y	-0-					1
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		318	-0-	318	318	318	2			Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 224220 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7034 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	34	1	381	3	N	3	5	1			3
							3	9									
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	29	1	367	3	N	6	6	1			3
							7	9									
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	49	1	353	3	N	5					8
							6	9									
11	390	N	275	-0-	-115	-0-	18	1	254	3	N	3	8	1			3
							3	9									
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	369	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	368	3	N	6	5	1			4
							7	9									

MAYER EDWIN S. JR."G" WELL #: 102 RRCID -> 224367 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6614 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	10	1	74	3	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 25 RRCID -> 224368 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5308 - 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
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 105 WELL #: 12S RRCID -> 224370 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4212 - 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
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	43	1	19	3	N	-0-					-0-
09	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 13 RRCID -> 224380 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 4962 - 5364

08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	31	1	190	3	N	-0-					5
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	33	1	182	3	N	-0-					5
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	29	1	205	3	N	-0-					5
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	37	1	222	3	N	-0-					5
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	34	1	217	3	N	-0-					5
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	29	1	205	3	N	2					7
							2	9									

CANYON RANCH 105 WELL #: 14S RRCID -> 224382 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6470

08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2084S RRCID -> 224385 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4262 - 4776

08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 14 RRCID -> 224401 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6332 - 8560

08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	12	1	442	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	354	-0-	-126	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		505	-0-	505	505	505	2			Y	-0-					-0-

JOHANSEN A-80 WELL #: 2 RRCID -> 224443 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842

08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	79	1	442	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	45	1	458	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	508	-0-	-50	-0-	43	1	465	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	408	-0-	-102	-0-	34	1	374	2	Y	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	28	1	455	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		432	-0-	432	432	23	1	409	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 8 WELL #: 6 RRCID -> 224449 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6924 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	361	-0-	-59	-0-	23	1	338	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	29	1	372	3	Y	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	27	1	398	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	384	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		428	-0-	428	428	36	1	392	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 1 RRCID -> 224491 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5630 - 7488

08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 11 RRCID -> 224495 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 5560 - 6952

08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	7	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	8	1	330	3	Y	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	6	1	285	3	Y	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	10	1	370	3	Y	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	10	1	367	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		377	-0-	377	377	10	1	367	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 18 RRCID -> 224502 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5150 - 5898

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 108S RRCID -> 224503 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 3030 - 4480

08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	18	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	79	1	267	3	Y	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	166	1	450	3	Y	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	52	1	393	3	Y	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	53	1	373	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		113	-0-	113	113	9	1	104	3	Y	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 13 RRCID -> 224511 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6420 - 8468

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 1062E RRCID -> 224625 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6352 - 6392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9215S RRCID -> 224631 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4696 - 4918

08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	77	1	23	3	N	-0-					-0-
09	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 23 RRCID -> 224632 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5292 - 6516

08	186 X	56	-0-	-130	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	240 X	188	-0-	-52	-0-	24	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	248 X	49	-0-	-199	-0-	5	1	5	2	Y	-0-					-0-
						39	3									
11	240 X	7	-0-	-233	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	138 X	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2083S RRCID -> 224634 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4604 - 4742

08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	64	-0-	64	64	64	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2074S RRCID -> 224675 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4552 - 4784

08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	219	-0-	219	219	219	3			Y	-0-					-0-

SAWYER 144 WELL #: 15 RRCID -> 224687 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5788 - 7142

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 9214S RRCID -> 224691 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 4568 - 5076

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

CANYON RANCH WELL #: 9213S RRCID -> 224723 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4800 - 5606

08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 410S RRCID -> 224724 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 3038 - 3650

08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	17	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	108	-0-	108	108	9	1	99	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 13S RRCID -> 224725 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4750 - 6828

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 224798 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8480 - 8904

08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	91	1	512	2	Y	-0-					-0-
09	660 N	586	-0-	-74	-0-	53	1	533	2	Y	-0-					-0-
10	651 N	596	-0-	-55	-0-	50	1	546	2	Y	-0-					-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	51	1	569	2	Y	-0-					-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	38	1	610	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	639	-0-	639	639	33	1	606	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 79 RRCID -> 224868 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6254 - 7684

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 10 RRCID -> 224873 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6128 - 7796

08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	9	-0-	-115	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	84	-0-	84	84	6	1	78	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 40 WELL #: 21D RRCID -> 224881 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6228 - 7841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	429 N	429	-0-	-0-	-0-	48	1	381	3	Y	-0-					-0-
09	420 N	405	-0-	-15	-0-	46	1	359	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	43	1	366	3	Y	-0-					-0-
11	420 N	383	-0-	-37	-0-	54	1	329	3	Y	-0-					-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	24	1	253	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	441	-0-	441	441	44	1	397	3	Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 25 RRCID -> 224941 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 4904 - 6076

08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	29	1	356	3	Y	-0-					-0-
09	360 N	354	-0-	-6	-0-	2	1	352	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	8	1	337	3	Y	-0-					-0-
11	360 N	329	-0-	-31	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	306	-0-	306	306	306	3			Y	-0-					-0-

HUNT 19 WELL #: 8 RRCID -> 224950 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 8814 - 8858

08	760 X	760	-0-	-0-	-0-	115	1	645	2	Y	-0-					-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	66	1	664	2	Y	-0-					-0-
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	62	1	669	2	Y	-0-					-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	58	1	642	2	Y	-0-					-0-
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	42	1	664	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	689	-0-	689	689	36	1	653	2	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 24 RRCID -> 225052 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 4823 - 6145

08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	1	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	3	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	154	-0-	154	154	154	3			Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 25 RRCID -> 225058 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4942 - 6359

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM MITCHELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 225071 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6934 - 8042

08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	13	1	74	3	N	-0-					-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	11	1	70	3	N	-0-					-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	9	1	71	3	N	-0-					-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 23 RRCID -> 225075 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4772 - 6192

08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	36	1	439	3	Y	-0-					-0-
09	510 N	438	-0-	-72	-0-	2	1	436	3	Y	-0-					-0-
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	12	1	514	3	Y	-0-					-0-
11	450 N	281	-0-	-169	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

REED 100 WELL #: 26 RRCID -> 225077 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4892 - 6104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336 X	336	-0-	-0-	-0-	26	1	310	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	298	-0-	-32	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	280	-0-	-61	-0-	6	1	274	3	Y	-0-					-0-
11	330 N	247	-0-	-83	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	234	-0-	234	234	234	3			Y	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 8 RRCID -> 225084 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8698 - 9206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	521 N	521	-0-	-0-	-0-	79	1	442	2	Y	-0-					-0-
09	720 N	498	-0-	-222	-0-	45	1	453	2	Y	-0-					-0-
10	744 N	504	-0-	-240	-0-	43	1	461	2	Y	-0-					-0-
11	510 N	480	-0-	-30	-0-	40	1	440	2	Y	-0-					-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	29	1	459	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	481	-0-	481	481	25	1	456	2	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 21 RRCID -> 225097 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5138 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 22 RRCID -> 225106 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 5148 - 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 23 RRCID -> 225137 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5134 - 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
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	57	1	687	3	Y	-0-					-0-
09	720 N	703	-0-	-17	-0-	4	1	699	3	Y	-0-					-0-
10	744 N	704	-0-	-40	-0-	15	1	689	3	Y	-0-					-0-
11	720 N	680	-0-	-40	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	677	-0-	677	677	677	3			Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 15 RRCID -> 225158 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7692 - 8694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	82	1	931	3	N	-0-					-0-
09	990 N	984	-0-	-6	-0-	79	1	902	3	N	3					3
						3	9									
10	1023 N	972	-0-	-51	-0-	73	1	897	3	N	2	1	1			4
						2	9									
11	990 N	934	-0-	-56	-0-	70	1	861	3	N	3	2	1			5
						3	9									
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	80	1	989	3	N	4	4	1			5
						4	9									
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	85	1	1006	3	N	4	4	1			5
						4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 506E RRCID -> 225159 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5460 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SAWYER 144 WELL #: 16 RRCID -> 225167 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 5776 - 7116

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 116 RRCID -> 225464 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5120 - 5908

08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 115 RRCID -> 225474 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5076 - 5898

08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 102 RRCID -> 225475 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6286 - 6859

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309

CANYON RANCH WELL #: 2093 E RRCID -> 225481 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 4072 - 6140

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 17 RRCID -> 225482 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 4790 - 6250

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					1
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					1
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, E. S. JR. "CC" WELL #: 5 RRCID -> 225483 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 6446 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	1					7
							1	9									
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	2					9
							2	9									
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	3					12
							3	9									
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	2	7	1			7
							2	9									
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	3					10
							3	9									
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	2	6	1			6
							2	9									

WILSON, DUKE 176 WELL #: 11 RRCID -> 225487 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5410 - 7717

08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	33	1	373	3	N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	31	1	359	3	N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	366	3	N	1					1
							1	9									
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	29	1	361	3	N	-0-					1
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	32	1	392	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	373	3	N	1	1	1			1
							1	9									

KELLY 102 WELL #: 20 RRCID -> 225489 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 4922 - 6338

08	368	X	66	-0-	-302	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 23 RRCID -> 225496 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5208 - 6458

08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	71	1	866	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	677	-0-	-223	-0-	4	1	673	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	462	-0-	-375	-0-	10	1	452	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	407	-0-	-493	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		414	-0-	414	414	414	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1074E RRCID -> 225497 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4600 - 5524

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, RIP "C" WELL #: 3 RRCID -> 225523 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 5634 - 7580

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	7	1	35	3	N	-0-					-0-
10	124	N	39	-0-	-85	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	23	1	156	3	N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	3	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 106S RRCID -> 225529 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 2910 - 4776

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

SHURLEY 141 WELL #: 23 RRCID -> 225530 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5212 - 6689

08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	2	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	Y	-0-					-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	80	-0-	80	80	2	1	78	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 9 RRCID -> 225531 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 4594 - 5278

08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	43	1	276	3	Y	-0-					-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	129	-0-	129	129	12	1	117	3	Y	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 9 RRCID -> 225555 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8970 - 9652

08	185 X	185	-0-	-0-	-0-	28	1	157	2	Y	-0-					-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	Y	-0-					-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	2	Y	-0-					-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	176	-0-	176	176	9	1	167	2	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 18 RRCID -> 225573 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 4914 - 6328

08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					1
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	Y	-0-					1
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					1
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					1
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					1

SIMMONS RANCH WELL #: 101 RRCID -> 225581 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6214 - 8220

08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 7 RRCID -> 225583 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 7810

08	866 X	866	-0-	-0-	-0-	55	1	811	3	Y	-0-					-0-
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	29	1	413	3	Y	-0-					-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	Y	-0-					-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	343	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	530	-0-	530	530	44	1	486	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 4 RRCID -> 225585 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 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
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	465	3	N	-0-					-0-
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	22	1	449	3	N	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	22	1	461	3	N	-0-					-0-
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	21	1	448	3	N	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	461	3	N	-0-					-0-
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	23	1	454	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 7 RRCID -> 225587 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	49	1	388	3	Y	2					3
							2	9									
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	48	1	374	3	Y	3					6
							3	9									
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	55	1	464	3	Y	1					7
							1	9									
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	62	1	376	3	Y	-0-					7
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	39	1	414	3	Y	-0-					7
01	DLQ G-10		404	-0-	404	404	40	1	364	3	Y	-0-					7

HICKS 22 WELL #: 17 RRCID -> 225590 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	10	1	367	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		412	-0-	412	412	412	2			Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 18 RRCID -> 225628 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	2	Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		248	-0-	248	248	248	2			Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 18 RRCID -> 225637 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	Y	-0-					2
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	18	1	248	3	Y	-0-					2
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	17	1	247	3	Y	-0-					2
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	18	1	241	3	Y	-0-					2
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	Y	-0-					2
01	DLQ G-10		301	-0-	301	301	25	1	276	3	Y	-0-					2

MAYER 15 WELL #: 17 RRCID -> 225642 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6418 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	383	3	Y	3					4
							3	9									
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	24	1	346	3	Y	-0-					4
10	403	N	350	-0-	-53	-0-	22	1	328	3	Y	-0-					4
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	364	3	Y	-0-					4
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	297	3	Y	-0-					4
01	DLQ G-10		414	-0-	414	414	35	1	379	3	Y	-0-					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 36 WELL #: 13 RRCID -> 225652 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6292 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	697 N	697	-0-	-0-	-0-	44	1	653	3	Y	-0-					-0-
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	45	1	641	3	Y	-0-					-0-
10	775 N	499	-0-	-276	-0-	32	1	467	3	Y	-0-					-0-
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	52	1	683	3	Y	-0-					-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	32	1	447	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	729	-0-	729	729	61	1	668	3	Y	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 12 RRCID -> 225669 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6302 - 7080

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 10 RRCID -> 225670 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5282 - 8594

08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	46	1	522	3	N	-0-					-0-
09	570 N	551	-0-	-19	-0-	44	1	506	3	N	1					1
						1	9									
10	589 N	557	-0-	-32	-0-	42	1	515	3	N	-0-					1
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	41	1	502	3	N	1					2
						1	9									
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	41	1	510	3	N	1	1	1			2
						1	9									
01	558 N	541	-0-	-17	-0-	42	1	499	3	N	-0-	1	1			1

MAYFIELD 41 WELL #: 4 RRCID -> 225672 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 8294

08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	66	1	526	3	Y	-0-					-0-
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	64	1	497	3	Y	-0-					-0-
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	60	1	506	3	Y	-0-					-0-
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	85	1	514	3	Y	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	376	-0-	376	376	37	1	339	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 24 RRCID -> 225698 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5515 - 7042

08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	40	-0-	40	40	1	1	39	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 25 RRCID -> 225704 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5404 - 6924

08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	4	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	3	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	3	Y	-0-					-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	175	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	168	-0-	168	168	4	1	164	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 147 WELL #: 21 RRCID -> 225711 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5650 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 26 RRCID -> 225788 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6584 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	2	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	2	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		78	-0-	78	78	2	1	76	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1063X RRCID -> 225803 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 4666 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1066X RRCID -> 225805 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6372 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					1
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					1
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					1
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					1
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					1
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 1065X RRCID -> 225810 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4795 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 2 WELL #: 9 RRCID -> 225812 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6974 - 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
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK LILLIAN BELL WELL #: 3109 RRCID -> 225863 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7070 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PHILLIPS 35 WELL #: 3 RRCID -> 225931 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7258 - 7488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	292 N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	265	3	Y	-0-					-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	29	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	29	1	258	3	Y	-0-					-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	34	1	238	3	Y	-0-					-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	258	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	268	-0-	268	268	28	1	240	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1064X RRCID -> 225935 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 6368 - 6460

08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	465 N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 10 RRCID -> 225948 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8626 - 9136

08	565 X	565	-0-	-0-	-0-	85	1	480	2	Y	-0-					-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	48	1	481	2	Y	-0-					-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	52	1	560	2	Y	-0-					-0-
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	82	1	904	2	Y	-0-					-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	623	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	657	-0-	657	657	34	1	623	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3115 RRCID -> 226003 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6990 - 7352

08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	Y	-0-					1
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	Y	1					2
						1	9									
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	172	3	Y	2					4
						2	9									
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	23	1	160	3	Y	1	3	1			2
						1	9									
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					2
01	DLQ G-10	151	-0-	151	151	16	1	133	3	Y	2	2	1			2
						2	9									

REED 100 WELL #: 22 RRCID -> 226005 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5227 - 6132

08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 105S RRCID -> 226006 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2852 - 5118

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72 WELL #: 4 RRCID -> 226207 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 6404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 24 RRCID -> 226223 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	395 N	395	-0-	-0-	-0-	49	1	346	3	N	-0-					-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	48	1	442	3	N	-0-					-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	401	3	N	-0-					-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432	3	N	-0-					-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	30	1	482	3	N	-0-					-0-
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	63	1	688	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1359 RRCID -> 226530 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 4834 - 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
08	213 X	58	-0-	-155	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 24 RRCID -> 226589 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5141 - 6526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	587 N	587	-0-	-0-	-0-	73	1	514	3	Y	-0-					-0-
09	570 N	566	-0-	-4	-0-	73	1	493	3	Y	-0-					-0-
10	589 N	530	-0-	-59	-0-	59	1	471	3	Y	-0-					-0-
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	59	1	540	3	Y	-0-					-0-
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	64	1	516	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	659	-0-	659	659	81	1	578	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 25 RRCID -> 226594 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5104 - 6611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	173	-0-	173	173	19	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	98	-0-	98	271	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	219	-0-	219	490	24	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	194	-0-	194	684	24	1	170	3	Y	-0-					-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 5 RRCID -> 227018 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 5712 - 6756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105 N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	3	N	-0-					-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	3	N	-0-					-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	N	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	N	-0-					-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	3	N	-0-					-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	17	1	69	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 12 RRCID -> 227040 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5136 - 6138

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLANT, L. R. WELL #: 18 RRCID -> 227065 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	536 N	536	-0-	-0-	-0-	40	1	496	3	N	-0-					-0-
09	540 N	511	-0-	-29	-0-	33	1	478	3	N	-0-					-0-
10	527 N	253	-0-	-274	-0-	18	1	235	3	N	-0-					-0-
11	510 N	153	-0-	-357	-0-	10	1	143	3	N	-0-					-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	3	N	-0-					-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	40	1	436	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 131 RRCID -> 227077 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5694 - 6100

08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 5 RRCID -> 227221 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648

08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	49	1	606	3	Y	-0-					-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	41	1	599	3	Y	-0-					-0-
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	47	1	612	3	Y	-0-					-0-
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	40	1	597	3	Y	-0-					-0-
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	38	1	606	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	644	-0-	644	644	54	1	590	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 227231 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6207 - 8721

08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	72	1	897	3	Y	-0-					-0-
09	990 N	961	-0-	-29	-0-	61	1	900	3	Y	-0-					-0-
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	72	1	929	3	Y	-0-					-0-
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	60	1	898	3	Y	-0-					-0-
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	57	1	904	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	991	-0-	991	991	83	1	908	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 227235 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 8394

08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	46	1	580	3	Y	-0-					-0-
09	750 N	457	-0-	-293	-0-	29	1	428	3	Y	-0-					-0-
10	744 N	523	-0-	-221	-0-	37	1	486	3	Y	-0-					-0-
11	600 N	481	-0-	-119	-0-	30	1	451	3	Y	-0-					-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	445	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	495	-0-	495	495	42	1	453	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 227239 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6256 - 8950

08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	63	1	784	3	Y	-0-					-0-
09	750 N	655	-0-	-95	-0-	42	1	613	3	Y	-0-					-0-
10	806 N	681	-0-	-125	-0-	49	1	632	3	Y	-0-					-0-
11	810 N	703	-0-	-107	-0-	44	1	659	3	Y	-0-					-0-
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	48	1	758	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	821	-0-	821	821	69	1	752	3	Y	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 4 RRCID -> 227281 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7580 - 8674

08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	39	1	498	2	Y	-0-					-0-
09	540 N	518	-0-	-22	-0-	37	1	481	2	Y	-0-					-0-
10	558 N	524	-0-	-34	-0-	36	1	488	2	Y	-0-					-0-
11	510 N	505	-0-	-5	-0-	34	1	471	2	Y	-0-					-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	46	1	464	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	501	-0-	501	501	71	1	430	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 3 WELL #: 3 RRCID -> 227344 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 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
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	247	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	23	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	19	1	225	3	Y	-0-					-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	227	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	235	-0-	235	235	21	1	214	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 17 RRCID -> 227497 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6268 - 6622

08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	113	-0-	-67	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	127	-0-	-59	-0-	12	1	115	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	123	-0-	123	123	13	1	110	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 7 RRCID -> 227512 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242

08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	46	1	1	2	N	6	7	1			5
						519	3	7	9							
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	39	1	1	2	N	7	8	1			4
						502	3	8	9							
10	589 N	570	-0-	-19	-0-	68	1	494	3	N	7					11
						8	9									
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	35	1	489	3	N	7	12	1			6
						8	9									
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	36	1	508	3	N	3	4	1			5
						3	9									
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	47	1	504	3	N	9	8	1			6
						10	9									

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 925 RRCID -> 227517 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8520 - 8976

08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	105	1	588	2	Y	-0-					-0-
09	690 N	416	-0-	-274	-0-	38	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	713 N	369	-0-	-344	-0-	31	1	338	2	Y	-0-					-0-
11	660 N	172	-0-	-488	-0-	14	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	238	-0-	238	238	12	1	226	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2092E RRCID -> 227530 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4172 - 5370

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 12 RRCID -> 227533 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5546 - 6496

08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	46	1	487	3	Y	-0-					-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	48	1	483	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	453	-0-	-43	-0-	42	1	411	3	Y	-0-					-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	55	1	455	3	Y	-0-					-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	55	1	440	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	528	-0-	528	528	54	1	474	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 115 WELL #: 21 RRCID -> 227534 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 4866 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3414 RRCID -> 227546 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 5128 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	330	3	N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	3	N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	3	N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	27	1	331	3	N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	27	1	336	3	N	-0-					-0-
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	27	1	323	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 20 RRCID -> 227554 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	N	-0-					-0-
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	13	1	104	3	N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	12	1	103	3	N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	14	1	87	3	N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 25 RRCID -> 227612 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5262 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 126B RRCID -> 227620 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4888 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	54	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	170	1	605	3	Y	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	134	1	470	3	Y	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	142	1	505	3	Y	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	42	1	367	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		509	-0-	509	509	70	1	439	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 18 RRCID -> 227699 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5292 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	77	1	834	3	Y	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	76	1	808	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	772	-0-	-127	-0-	69	1	703	3	Y	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	93	1	785	3	Y	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	89	1	781	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		813	-0-	813	813	122	1	691	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 21 1/2 WELL #: 6 RRCID -> 227701 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7218 - 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
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	36	1	415	3	N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	33	1	381	3	N	1					1
							1	9									
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	366	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-	1	1			1
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	31	1	364	3	N	1					2
							1	9									

SHURLEY 110 WELL #: 24 RRCID -> 227713 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 5522 - 6614

08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	19	1	126	3	N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	10	1	129	3	N	-0-					-0-
10	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	150	N	35	-0-	-115	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	20	1	122	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 23 RRCID -> 227716 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 5542 - 6737

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 4 RRCID -> 227722 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566

08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 7 RRCID -> 227726 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6264 - 6506

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		30	-0-	30	30	3	1	27	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 5 RRCID -> 227728 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6536 - 6562

08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	51	1	436	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
09	570	N	423	-0-	-147	-0-	46	1	377	3	Y	-0-					1
10	496	N	281	-0-	-215	-0-	30	1	251	3	Y	-0-					1
11	480	N	320	-0-	-160	-0-	43	1	277	3	Y	-0-					1
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	40	1	372	3	Y	10					11
							11	9									
01	DLQ G-10		386	-0-	386	386	35	1	349	3	Y	2					13
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 101 WELL #: 30 RRCID -> 227731 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 4908 - 6092

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

HUDSPETH 8 WELL #: 1 RRCID -> 227758 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 6760 - 7816

08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-					1
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	-0-					1
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	16	1	324	3	N	-0-					1
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	N	-0-					1
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	-0-					1
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	3	N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 504S RRCID -> 227759 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3244 - 3716

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFERS 28A WELL #: 3 RRCID -> 227761 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7340 - 8006

08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	110	1	913	3	Y	-0-					-0-
09	1050 N	966	-0-	-84	-0-	96	1	870	3	Y	-0-					-0-
10	1054 N	999	-0-	-55	-0-	95	1	904	3	Y	-0-					-0-
11	990 N	885	-0-	-105	-0-	88	1	797	3	Y	-0-					-0-
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	104	1	899	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	954	-0-	954	954	98	1	856	3	Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH B 143 WELL #: 2 RRCID -> 227764 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8978 PERF. 7504 - 8826

08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	27	1	342	2	Y	-0-					-0-
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	25	1	328	2	Y	-0-					-0-
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	25	1	342	2	Y	-0-					-0-
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	24	1	332	2	Y	-0-					-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	33	1	328	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	356	-0-	356	356	50	1	306	2	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 56 RRCID -> 227795 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070

08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	631	3	N	-0-					-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	602	3	N	-0-					-0-
10	682 N	639	-0-	-43	-0-	29	1	610	3	N	-0-					-0-
11	630 N	612	-0-	-18	-0-	27	1	585	3	N	-0-					-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	29	1	595	3	N	-0-					-0-
01	651 N	607	-0-	-44	-0-	29	1	578	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 55 RRCID -> 227799 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026

08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	N	-0-					-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	3	N	-0-					-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	N	-0-					-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	N	-0-					-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	N	-0-					-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 141 WELL #: 20 RRCID -> 227802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5426 - 6838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	201 N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	5	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	4	1	194	3	Y	-0-					-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	3	Y	-0-					-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	204	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	207	-0-	207	207	5	1	202	3	Y	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 3 RRCID -> 227803 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7224 - 8548

08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	11	1	81	3	N	-0-					-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 21 RRCID -> 227807 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5170 - 6546

08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	3	1	113	3	Y	-0-					-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	119	-0-	119	119	3	1	116	3	Y	-0-					-0-

MAYER 49 WELL #: 8 RRCID -> 227810 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 6358 - 7070

08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	52	-0-	52	52	4	1	48	3	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 302 RRCID -> 227821 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 24 RRCID -> 227836 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 5148 - 6686

08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	182	1	795	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	1050 N	880	-0-	-170	-0-	193	1	687	3	Y	-0-					-0-
10	1085 N	832	-0-	-253	-0-	185	1	647	3	Y	-0-					-0-
11	960 N	890	-0-	-70	-0-	195	1	695	3	Y	-0-					-0-
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	91	1	788	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	847	-0-	847	847	116	1	731	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 115 WELL #: 22 RRCID -> 227870 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 4960 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	38	1	462	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	482	-0-	-118	-0-	3	1	479	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	504	-0-	-85	-0-	11	1	491	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	491	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		526	-0-	526	526	526	3			Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 27 RRCID -> 227882 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 4877 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	5	1	207	3	Y	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 5 RRCID -> 227920 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6794 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	51	1	635	3	Y	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	44	1	639	3	Y	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	39	1	512	3	Y	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	41	1	605	3	Y	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	620	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		614	-0-	614	614	52	1	562	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 22 RRCID -> 228027 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 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
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	30	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	29	1	227	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	28	1	238	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	36	1	219	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		269	-0-	269	269	27	1	242	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR WELL #: 26 RRCID -> 228040 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6770 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 228071 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	3	N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	13	1	192	3	N	-0-					-0-
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	15	1	191	3	N	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	16	1	178	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H.C. 49 WELL #: 3 RRCID -> 228095 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3925 - 5182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	Y	-0-	7	1			-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	32	-0-	32	32	3	1	29	3	Y	-0-					-0-

WARD, JOHN A. WELL #: 8 RRCID -> 228339 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 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
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					4
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	N	-0-					4
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					4
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					4
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-	2	1			2
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					2

WARD, RIP "B" WELL #: 103 RRCID -> 228356 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5310 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	977 N	977	-0-	-0-	-0-	184	1	793	3	N	-0-					-0-
09	1020 N	903	-0-	-117	-0-	146	1	757	3	N	-0-					-0-
10	1023 N	922	-0-	-101	-0-	104	1	818	3	N	-0-					-0-
11	960 N	903	-0-	-57	-0-	114	1	789	3	N	-0-					-0-
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	137	1	764	3	N	-0-					-0-
01	930 N	895	-0-	-35	-0-	177	1	718	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 13 RRCID -> 228360 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4680 - 5886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	771 N	771	-0-	-0-	-0-	124	1	647	3	Y	-0-					7
09	720 N	667	-0-	-53	-0-	58	1	609	3	Y	-0-					7
10	806 N	556	-0-	-250	-0-	49	1	507	3	Y	-0-					7
11	750 N	741	-0-	-9	-0-	72	1	607	3	Y	56					63
						62	9									
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	64	1	564	3	Y	20					83
						22	9									
01	DLQ G-10	673	-0-	673	673	91	1	516	3	Y	60	95	1			48
						66	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 84 RRCID -> 228384 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6290 - 6818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 85 RRCID -> 228386 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6288 - 6704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 204S RRCID -> 228390 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 2866 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GENINI WELL #: 3913 RRCID -> 228534 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 5560 - 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
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	34	1	354	3	Y	-0-					1
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	3	Y	-0-					1
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					1
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					1
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JONES 118 WELL #: 27 RRCID -> 228540 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 4994 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	16	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		127	-0-	127	127	16	1	111	3	Y	-0-					-0-

JEFFERS 18A WELL #: 4 RRCID -> 228548 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7386 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	53	1	439	3	Y	10	10	1			14
							11	9									
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	46	1	415	3	Y	3	5	1			12
							3	9									
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	45	1	426	3	Y	7	8	1			11
							8	9									
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	42	1	384	3	Y	25	13	1			23
							28	9									
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	48	1	418	3	Y	27	11	1			39
							30	9									
01	DLQ G-10		463	-0-	463	463	48	1	414	3	Y	1	20	1			20
							1	9									

HUDSPETH 54 WELL #: 10 RRCID -> 228550 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 6634 - 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
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	42	1	878	3	N	-0-					2
09	900	N	888	-0-	-12	-0-	41	1	847	3	N	-0-					2
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	43	1	886	3	N	-0-					2
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	41	1	866	3	N	-0-					2
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	45	1	925	3	N	-0-					2
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	47	1	932	3	N	-0-					2

RIMEL WELL #: 3 RRCID -> 228555 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7274 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 116 WELL #: 23 RRCID -> 228569 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 5022 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	28	1	337	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	328	-0-	-92	-0-	2	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	7	1	324	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		293	-0-	293	293	293	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 21 RRCID -> 228571 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5296 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	79	1	560	3	N	5	13	1			9
							6	9									
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	79	1	528	3	N	17	9	1			17
							19	9									
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	60	1	480	3	N	7					24
							8	9									
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	57	1	519	3	N	11	8	1			27
							12	9									
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	66	1	535	3	N	14	18	1			23
							15	9									
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	61	1	432	3	N	7					30
							8	9									

SHURLEY 123 WELL #: 23 RRCID -> 228575 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5132 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	69	1	488	3	N	-0-	4	1			2
09	570	N	519	-0-	-51	-0-	67	1	452	3	N	-0-	1	1			1
10	558	N	479	-0-	-79	-0-	53	1	426	3	N	-0-					1
11	540	N	495	-0-	-45	-0-	49	1	446	3	N	-0-					1
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	54	1	437	3	N	-0-	1	1			-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	60	1	427	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 18 RRCID -> 228637 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6520 - 6576

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

NICKS, GERALD 7 WELL #: 1 RRCID -> 228705 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7136 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	38	1	382	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	41	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	41	1	369	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	48	1	342	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	35	1	368	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		398	-0-	398	398	42	1	356	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 11 RRCID -> 228716 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5624 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	43	1	1879	3	N	-0-					-0-
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	10	1	403	3	N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	11	1	485	3	N	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	15	1	583	3	N	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	14	1	533	3	N	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	13	1	479	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 168 WELL #: 10 RRCID -> 228717 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 5576 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	44	1	462	3	Y	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	44	1	444	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	405	-0-	-122	-0-	37	1	368	3	Y	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	52	1	430	3	Y	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	53	1	429	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		459	-0-	459	459	47	1	412	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 11S RRCID -> 228720 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4672 - 6219

08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 80 RRCID -> 228818 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050

08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 2 RRCID -> 228895 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040

08	3100	N	2395	-0-	-705	7927	178	1	2217	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2324	-0-	-676	7251	148	1	2176	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2416	-0-	-684	6567	173	1	2243	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2378	-0-	-622	5945	150	1	2228	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	2421	-0-	-679	5266	143	1	2278	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	2387	-0-	-713	4553	201	1	2186	3	N	-0-					-0-

WARD, RC WELL #: 8 RRCID -> 228911 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092

08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	48	1	207	3	N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	39	1	204	3	N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	27	1	216	3	N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	29	1	202	3	N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	36	1	201	3	N	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	46	1	186	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 19 RRCID -> 229111 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5280 - 6060

08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	24	1	161	3	N	15	15	8			1
							17	9									
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	N	-0-					1
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-					1
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	N	-0-					1
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	N	-0-					1
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	39	1	233	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JONES 118 WELL #: 26 RRCID -> 229112 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5008 - 6326

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

CUSENBARY 58 WELL #: 7 RRCID -> 229116 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5218 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					19
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					19
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					19
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					19
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					19
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					19

FIELDS 14 WELL #: 14 RRCID -> 229118 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4928 - 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
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	3	N	-0-					2
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	9	1	48	3	N	-0-					2
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	N	-0-					2
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-					2
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-					2
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	N	-0-					2

GALBREATH 78 WELL #: 12 RRCID -> 229121 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4948 - 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
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		101	-0-	101	101	15	1	86	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H.C. 49 WELL #: 2 RRCID -> 229122 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4448 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	3		3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		147	-0-	147	147	14	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		397	-0-	397	544	36	1	361	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1147S RRCID -> 229170 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	660	X	615	-0-	-45	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	682	X	479	-0-	-203	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	660	N	64	-0-	-596	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	465	N	215	-0-	-250	-0-	215	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1062X RRCID -> 229171 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 4614 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	180	N	57	-0-	-123	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 408S RRCID -> 229172 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3236 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	19	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	38	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	41	1	112	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	10	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		63	-0-	63	63	5	1	58	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 86 WELL #: 9 RRCID -> 229231 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4812 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	121	1	443	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	111	1	418	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	485	-0-	-73	-0-	94	1	391	3	Y	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	126	1	427	3	Y	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	122	1	418	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		507	-0-	507	507	107	1	400	3	Y	-0-					-0-

JOHANSEN A-80 WELL #: 3 RRCID -> 229244 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	49	1	273	2	Y	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	47	1	471	2	Y	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	54	1	585	2	Y	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	41	1	451	2	Y	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		497	-0-	497	497	26	1	471	2	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 2 RRCID -> 229297 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7390 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	2					5
							106	3	2	9							
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	8	1	1	2	N	1	2	1			4
							91	3	1	9							
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	N	1	1	1			4
							1	9									
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	2	1	1			5
							2	9									
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	1	3	1			3
							1	9									
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	10	1	107	3	N	2	1	1			4
							2	9									

SHURLEY RR 1C WELL #: 2 RRCID -> 229311 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 5516 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	3	N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	245	3	N	1					1
							1	9									
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	N	-0-					1
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	10	1	135	3	N	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY 147 WELL #: 23 RRCID -> 229552 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5560 - 7056

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1752 RRCID -> 229612 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732

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

NICKS, GERALD 5 WELL #: 1 RRCID -> 229616 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 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
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		56	-0-	56	56	6	1	50	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 'A' WELL #: 3D RRCID -> 229982 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6048 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
09	450	N	102	-0-	-348	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	450	N	94	-0-	-356	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	465	N	24	-0-	-441	-0-	24	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 13 RRCID -> 230187 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5560 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		30	-0-	30	30	1	1	29	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 21 RRCID -> 230197 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6023 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1132SD RRCID -> 230289 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6342 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					1
09	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	1064	3			N	-0-					1
10	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3			N	-0-					1
11	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	3			N	-0-					1
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					1
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					1

MAYFIELD 40 WELL #: 19D RRCID -> 230304 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 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
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	29	1	230	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	29	1	222	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	27	1	233	3	Y	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	35	1	212	3	Y	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	238	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		258	-0-	258	258	26	1	232	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 230395 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	17	1	96	2	N	-0-					-0-
09	180	N	104	-0-	-76	-0-	9	1	95	2	N	-0-					-0-
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	9	1	98	2	N	-0-					-0-
11	120	N	17	-0-	-103	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1D WELL #: 2 RRCID -> 230411 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 5331 - 6875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 22 RRCID -> 230475 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5574 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	88	-0-	-152	-0-	2	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	96	-0-	-90	-0-	2	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3415 RRCID -> 230478 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5052 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	39	1	440	3	N	-0-					-0-
09	480	N	457	-0-	-23	-0-	37	1	420	3	N	-0-					-0-
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	35	1	428	3	N	-0-					-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	33	1	409	3	N	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	34	1	420	3	N	-0-					-0-
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	34	1	403	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 24 RRCID -> 230481 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5176 - 6146

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

BLOODWORTH 7 WELL #: 1 RRCID -> 230486 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7428 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	N	-0-					1
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	-0-					1
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	N	-0-					1
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-					1
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	N	-0-					1
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	591	3	N	-0-					1

MORRISS 83 WELL #: 6X RRCID -> 230489 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4822 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	48	1	348	3	N	-0-					-0-
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	41	1	309	3	N	-0-					-0-
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	42	1	349	3	N	-0-					-0-
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	49	1	333	3	N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	49	1	330	3	N	-0-					-0-
01	403	N	372	-0-	-31	-0-	44	1	328	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 91 WELL #: 14 RRCID -> 230490 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5007 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 10 RRCID -> 230511 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5310 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 53 RRCID -> 230513 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6462 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	51	1	364	3	N	-0-					-0-
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	38	1	351	3	N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	3	N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	382	3	N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	3	N	-0-					-0-
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	33	1	361	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 107S RRCID -> 230522 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 2757 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					1
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					1
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BOBBIE H. FAWCETT WELL #: 21 RRCID -> 230554 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8318 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, RIP K 48 WELL #: 3 RRCID -> 231387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5670 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
09	13	N	12	-0-	-1	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
10	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
11	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 28 RRCID -> 231396 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 4958 - 6272

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

REED 100 WELL #: 31 RRCID -> 231399 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4909 - 6078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	244 N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	1	1	231	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	5	1	226	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	226	-0-	226	226	226	3			Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 28 RRCID -> 231403 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4882 - 6112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	40	-0-	40	40	40	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 21 RRCID -> 231406 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5246 - 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	20	1	121	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 15 RRCID -> 231408 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5322 - 5912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			1

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 1028 RRCID -> 231409 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8808 - 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
08	3193 X	2540	-0-	-653	-0-	383	1	2156	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	2940 X	2758	-0-	-182	-0-	249	1	2509	2	Y	-0-					-0-
10	3038 X	2666	-0-	-372	-0-	225	1	2441	2	Y	-0-					-0-
11	2940 X	2376	-0-	-564	-0-	196	1	2178	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	2945 X	2678	-0-	-267	-0-	158	1	2520	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2342	-0-	2342	2342	122	1	2220	2	Y	-0-					-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 5 RRCID -> 231412 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403 N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	N	-0-					1
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	N	-0-					1
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-					1
11	360 N	288	-0-	-72	-0-	13	1	275	3	N	-0-					1
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-					1
01	372 N	197	-0-	-175	-0-	9	1	188	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 47 WELL #: 13 RRCID -> 231417 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 8210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	883 N	883	-0-	-0-	-0-	55	1	813	3	Y	14					34
						15	9									
09	870 N	797	-0-	-73	-0-	53	1	744	3	Y	-0-					34
10	899 N	740	-0-	-159	-0-	47	1	693	3	Y	-0-					34
11	840 N	832	-0-	-8	-0-	59	1	773	3	Y	-0-					34
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	36	1	510	3	Y	-0-					34
01	DLQ G-10	970	-0-	970	970	81	1	889	3	Y	-0-					34

SIMMONS RANCH WELL #: 89 RRCID -> 231431 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6241 - 8036

08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	99	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, H. E. ET AL WELL #: 2909 RRCID -> 231433 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472

08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	N	-0-					-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	18	1	161	3	N	-0-					-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	18	1	164	3	N	-0-					-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	21	1	150	3	N	-0-					-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	N	-0-					-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	17	1	149	3	N	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 30 RRCID -> 231438 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4998 - 6138

08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	54	1	661	3	Y	-0-					-0-
09	780 N	671	-0-	-109	-0-	4	1	667	3	Y	-0-					-0-
10	744 N	672	-0-	-72	-0-	15	1	657	3	Y	-0-					-0-
11	690 N	644	-0-	-46	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	690	-0-	690	690	690	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1063E RRCID -> 231440 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 4720 - 6436

08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	403 N	258	-0-	-145	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	390 N	192	-0-	-198	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 9S RRCID -> 231448 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 4410 - 4822

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH 2 WELL #: 3S RRCID -> 231450 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2778 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		62	-0-	62	62	5	1	57	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 17S RRCID -> 231453 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4261 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	102	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 11E RRCID -> 231455 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6198 - 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
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					-0-

NOBLES RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 234095 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	148	1	834	2	N	-0-					-0-
09	930	N	926	-0-	-4	-0-	84	1	842	2	N	-0-					-0-
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	80	1	867	2	N	-0-					-0-
11	960	N	893	-0-	-67	-0-	74	1	819	2	N	-0-					-0-
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	52	1	837	2	N	-0-					-0-
01	961	N	873	-0-	-88	-0-	46	1	827	2	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 31 RRCID -> 234365 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4951 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	1	1	253	3	Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		242	-0-	242	242	242	3			Y	-0-					-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 2 RRCID -> 234368 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7424 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	3	N	-0-					1
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	3	N	-0-					1
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	521	3	N	-0-					1
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	26	1	550	3	N	-0-					1
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	30	1	621	3	N	-0-					1
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	30	1	597	3	N	-0-					1

MORRISS 83 WELL #: 9 RRCID -> 234383 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 4322 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	52	1	374	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	47	1	357	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	302	-0-	-132	-0-	33	1	269	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	50	1	336	3	Y	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	49	1	335	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		382	-0-	382	382	45	1	337	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

REED 101 WELL #: 27 RRCID -> 234384 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4879 - 6226

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

REED 101 WELL #: 29 RRCID -> 234385 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5204 - 6250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	255 N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	233	-0-	-37	-0-	1	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	224	-0-	-55	-0-	5	1	219	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	184	-0-	184	184	184	3			Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 17 RRCID -> 234386 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 4886 - 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
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	39	1	469	3	Y	-0-					-0-
09	510 N	469	-0-	-41	-0-	3	1	466	3	Y	-0-					-0-
10	527 N	447	-0-	-80	-0-	10	1	437	3	Y	-0-					-0-
11	480 N	358	-0-	-122	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	352	-0-	352	352	352	3			Y	-0-					-0-

CAUTHORN 86 WELL #: 8 RRCID -> 234387 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4368 - 6382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	91	1	342	3	Y	-0-					-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	61	1	254	3	Y	-0-					-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	65	1	220	3	Y	-0-					-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	55	1	188	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	279	-0-	279	279	59	1	220	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1064E RRCID -> 234389 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 4134 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 23 RRCID -> 234390 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6240 - 6297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	512 N	512	-0-	-0-	-0-	39	1	473	3	Y	-0-					-0-
09	510 N	480	-0-	-30	-0-	3	1	477	3	Y	-0-					-0-
10	527 N	400	-0-	-127	-0-	9	1	391	3	Y	-0-					-0-
11	510 N	443	-0-	-67	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	462	-0-	462	462	462	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 11 RRCID -> 234391 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5087 - 5630

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT "C" WELL #: 4 RRCID -> 234392 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7288 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	N	2	2	1			2
							2	9									
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	12	1	153	3	N	1	2	1			1
							1	9									
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	20	1	147	3	N	2					3
							2	9									
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	11	1	147	3	N	3	4	1			2
							3	9									
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	N	2	2	1			2
							2	9									

GENINI WELL #: 3120 RRCID -> 234394 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5388 - 6500

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 1012S RRCID -> 234397 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3166 - 4542

08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	6	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		23	-0-	23	23	2	1	21	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3118 RRCID -> 234398 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5404 - 5585

08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 26 RRCID -> 234399 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4889 - 6212

08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		91	-0-	91	91	91	3			Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 83 RRCID -> 234580 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662

08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 3 RRCID -> 234615 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179 N	179	-0-	-0-	-0-	27	1	152	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	14	1	141	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	13	1	145	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	130	-0-	-50	-0-	11	1	119	2	Y	-0-					-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	145	-0-	145	145	8	1	137	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 113 RRCID -> 234656 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910

08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 112 RRCID -> 234658 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036

08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 17 RRCID -> 234667 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 8020

08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	31	1	273	3	Y	-0-					-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	24	-0-	-286	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	33	1	410	3	Y	-0-					-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	273	-0-	273	273	21	1	252	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 8 RRCID -> 234678 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6231 - 8244

08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	15	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	167	-0-	167	167	13	1	154	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 21 WELL #: 17 RRCID -> 234688 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5774 - 8690

08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	144	1	1638	3	N	14	18	1			4
						15	9									
09	2010 N	1689	-0-	-321	-0-	136	1	1550	3	N	3					7
						3	9									
10	1860 N	1723	-0-	-137	-0-	130	1	1586	3	N	6	4	1			9
						7	9									
11	1740 N	1633	-0-	-107	-0-	122	1	1503	3	N	7	4	1			12
						8	9									
12	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	124	1	1542	3	N	7	8	1			11
						8	9									
01	1736 N	1646	-0-	-90	-0-	127	1	1511	3	N	7	8	1			10
						8	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1868 RRCID -> 234690 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5457 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	102	1	1159	3	N	-0-					-0-
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	99	1	1132	3	N	3					3
							3	9									
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	93	1	1142	3	N	3	2	1			4
							3	9									
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	89	1	1099	3	N	4	2	1			6
							4	9									
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	89	1	1108	3	N	3	4	1			5
							3	9									
01	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	92	1	1097	3	N	4	4	1			5
							4	9									

MAYER 19 WELL #: 10 RRCID -> 234691 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8336

08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	227	2	Y	-0-					1
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			Y	-0-					1
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					1
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			Y	-0-					1
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		231	-0-	231	231	231	2			Y	-0-					1

WILSON, DUKE 21 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 234693 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 5355 - 8452

08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	66	1	749	3	N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	44	1	497	3	N	1					1
							1	9									
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	436	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	540	N	501	-0-	-39	-0-	37	1	462	3	N	2	1	1			2
							2	9									
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	40	1	500	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	39	1	461	3	N	2	2	1			2
							2	9									

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG" WELL #: 5 RRCID -> 234695 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 7808

08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	N	-0-					-0-
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 13 RRCID -> 234735 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5123 - 6196

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 17S RRCID -> 234950 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4712 - 6062

08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 115 WELL #: 25 RRCID -> 234951 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5116 - 6272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1139E RRCID -> 234952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6116 - 6217

08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2153S RRCID -> 234954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4216 - 4760

08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 10S RRCID -> 234957 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4349 - 6086

08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					1
09	510 N	464	-0-	-46	-0-	464	3			N	-0-					1
10	496 N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					1
11	480 N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					1
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					1
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 1010S RRCID -> 234962 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5221 PERF. 3663 - 3760

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1125E RRCID -> 234963 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 4395 - 6276

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 18S RRCID -> 234964 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4832 - 5127

08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 207 WELL #: 13S RRCID -> 234965 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4360 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3918 RRCID -> 234970 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5394 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	N	-0-					1
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	286	3	N	-0-					1
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	21	1	209	3	N	-0-					1
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	N	-0-					1
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	49	1	543	3	N	1					2
							1	9									
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	40	1	425	3	N	2	2	1			2
							2	9									

GENINI WELL #: 3914 RRCID -> 234971 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 5408 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	19	1	188	3	Y	1					1
							1	9									
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	17	1	183	3	Y	-0-					1
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		190	-0-	190	190	16	1	174	3	Y	-0-					1

GENINI WELL #: 3915 RRCID -> 234980 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 5588 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	41	1	433	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	41	1	411	3	Y	-0-					1
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	38	1	389	3	Y	1					2
							1	9									
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	37	1	404	3	Y	-0-					2
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	35	1	390	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	DLQ G-10		435	-0-	435	435	37	1	397	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

KELLY 124 WELL #: 27 RRCID -> 234981 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 5194 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	21	1	147	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	21	1	141	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	3					6
							3	9									
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	14	1	129	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	132	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
01	DLQ G-10		156	-0-	156	156	19	1	133	3	Y	4					8
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 126 WELL #: 26 RRCID -> 234982 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5048 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 21 RRCID -> 234983 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 5009 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71	3	Y	-0-					7
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	18	1	63	3	Y	-0-					7
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	19	1	67	3	Y	-0-					7
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	18	1	64	3	Y	-0-					7
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					7
01	DLQ G-10		77	-0-	77	77	10	1	66	3	Y	1					8
							1	9									

KELLY 126 WELL #: 25 RRCID -> 234984 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 5089 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	175	X	175	-0-	-0-	-0-	25	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	37	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	34	1	121	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	38	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	18	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		165	-0-	165	165	23	1	142	3	Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 23 RRCID -> 234985 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5074 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 7 RRCID -> 234986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6677 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 26 RRCID -> 235012 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5732 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	92	-0-	-88	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	76	-0-	-110	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		91	-0-	91	91	2	1	89	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 9 RRCID -> 235013 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2866 - 3741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170 N	170	-0-	-0-	-0-	34	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	37	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	41	1	112	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	147	-0-	147	147	12	1	135	3	Y	-0-					-0-

DUKE WILSON 172 WELL #: 17 RRCID -> 235014 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 7740

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 189 WELL #: 20 RRCID -> 235015 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5820 - 8542

08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	275	3	N	-0-					-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	N	-0-					-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	3	N	-0-					-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	N	-0-					-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	244	3	N	-0-					-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 172 WELL #: 20 RRCID -> 235016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5788 - 7938

08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	N	-0-					-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	N	-0-					-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	N	-0-					-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-					-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	N	-0-					-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	N	-0-					-0-

WINNIE R. ALDWELL TRUST "K" WELL #: 8 RRCID -> 235017 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7525 - 8604

08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	415	2	Y	-0-					-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	32	1	421	2	Y	-0-					-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	409	2	Y	-0-					-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	30	1	419	2	Y	-0-					-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	41	1	416	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	452	-0-	452	452	64	1	388	2	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 14 RRCID -> 235038 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6312 - 7524

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 17 RRCID -> 235062 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5836 - 6728

08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HICKS 23 WELL #: 12 RRCID -> 235065 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6402 - 8572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420 N	420	-0-	-0-	-0-	11	1	409	2	Y	-0-					-0-
09	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
11	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	431	-0-	431	431	431	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 10 RRCID -> 235072 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6288 - 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
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	50	1	441	3	Y	7					9
						8	9									
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	37	1	414	3	Y	-0-					9
10	496 N	436	-0-	-60	-0-	36	1	400	3	Y	-0-	8	1			1
11	480 N	457	-0-	-23	-0-	34	1	422	3	Y	1					2
						1	9									
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	32	1	423	3	Y	-0-					2
01	DLQ G-10	438	-0-	438	438	33	1	405	3	Y	-0-	1	1			1

RICHARDSON 6 WELL #: 7 RRCID -> 235082 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6176 - 8366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					12
09	540 N	228	-0-	-312	-0-	19	1	209	3	Y	-0-					12
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	3	Y	-0-					12
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	46	1	583	3	Y	-0-					12
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	53	1	701	3	Y	-0-					12
01	DLQ G-10	533	-0-	533	533	40	1	493	3	Y	-0-					12

RIMEL WELL #: 8 RRCID -> 235137 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7530 - 7926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	267 N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-					1
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	12	1	244	3	N	-0-					1
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	12	1	256	3	N	-0-					1
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	12	1	256	3	N	-0-					1
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					1
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					1

CANYON RANCH 115 WELL #: 21S RRCID -> 235138 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4718 - 5157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 111 RRCID -> 235140 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 6840 - 6883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
09	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 125 WELL #: 27 RRCID -> 235142 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5372 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	32	1	192	3	N	-0-					-0-
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	38	1	136	3	N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	28	1	97	3	N	-0-					-0-
11	210	N	125	-0-	-85	-0-	27	1	98	3	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	157	3	N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 16 RRCID -> 235144 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5116 - 6656

08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	26	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	26	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	26	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		114	-0-	114	114	16	1	98	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1139S RRCID -> 235145 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4434 - 6266

08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 24 RRCID -> 235153 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4968 - 6278

08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	29	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	44	1	155	3	Y	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	74	1	259	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	38	-0-	-172	-0-	8	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		344	-0-	344	344	47	1	297	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3117 RRCID -> 235158 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 5711 - 6800

08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					1
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					1
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					1
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					1
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					1
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 913S RRCID -> 235165 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4506 - 5714

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 3 RRCID -> 235197 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052

08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH LLL WELL #: 1422 RRCID -> 235200 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6626 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	415 N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	3	N	-0-					-0-
09	420 N	378	-0-	-42	-0-	17	1	361	3	N	-0-					-0-
10	434 N	373	-0-	-61	-0-	17	1	356	3	N	-0-					-0-
11	390 N	347	-0-	-43	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	N	-0-					-0-
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	17	1	337	3	N	-0-					-0-

THORP 30 WELL #: 1 RRCID -> 235209 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536

08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	116	1	651	2	Y	-0-					-0-
09	780 N	753	-0-	-27	-0-	68	1	685	2	Y	-0-					-0-
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	63	1	687	2	Y	-0-					-0-
11	750 N	733	-0-	-17	-0-	61	1	672	2	Y	-0-					-0-
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	43	1	689	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	627	-0-	627	627	33	1	594	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 108 RRCID -> 235216 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 110 RRCID -> 235220 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6858 - 7912

08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 107 RRCID -> 235224 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6284 - 7776

08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-

JOE FRIEND ESTATE 34 WELL #: 3 RRCID -> 235330 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8890 - 8938

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 14 RRCID -> 235333 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6196 - 7504

08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2077S RRCID -> 235336 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4382 - 6126

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

CANYON RANCH 113 WELL #: 10S RRCID -> 235339 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 4438 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 20 RRCID -> 235341 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6354 - 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
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	197	2	Y	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		388	-0-	388	388	388	2			Y	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 14 RRCID -> 235343 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5411 - 6754

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

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 29 RRCID -> 235345 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 6661 - 7140

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

SHURLEY RR 4D WELL #: 4 RRCID -> 235378 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5273 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
10	186	N	22	-0-	-164	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 30 RRCID -> 235379 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5343 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	6	1	265	3	Y	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	7	1	272	3	Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	5	1	245	3	Y	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	274	3	Y	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	7	1	269	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		271	-0-	271	271	7	1	264	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 142 WELL #: 27 RRCID -> 235381 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5346 - 6860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
09	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
10	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
11	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 142 WELL #: 31 RRCID -> 235383 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 5306 - 6788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160 N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	3	N	-0-			-0-
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	4	1	162	3	N	-0-			-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	3	1	149	3	N	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	166	3	N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	160	3	N	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 147 WELL #: 28 RRCID -> 235385 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 5484 - 7002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	-0-			-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	2	1	76	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	2	1	82	3	Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 918S RRCID -> 235594 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 4220 - 5580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 20 RRCID -> 235595 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5322 - 7857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	N	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	N	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	17	1	105	2	N	-0-			-0-

KELLY 35 WELL #: 4A RRCID -> 235597 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 5648 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120 N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	3	Y	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	5	1	18	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KELLY 124 WELL #: 28 RRCID -> 235598 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 4996 - 6354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	268 N	268	-0-	-0-	-0-	33	1	235	3	Y	-0-			-0-
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	33	1	219	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	204	-0-	-44	-0-	23	1	181	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	25	1	227	3	Y	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	29	1	232	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	244	-0-	244	244	30	1	214	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-WINNIE R. ALDWELL "F" WELL #: 2 RRCID -> 235599 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5350 - 8520

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

SHURLEY 142 WELL #: 28 RRCID -> 235600 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5426 - 6840

08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	3	N	-0-					-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	N	-0-					-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	N	-0-					-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	N	-0-					-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	3	N	-0-					-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 8 RRCID -> 235601 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6675 - 7770

08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	121	1	672	3	N	31	15	8			57
						34	9									
09	810 N	600	-0-	-210	-0-	80	1	514	3	N	5	23	1			39
						6	9									
10	806 N	510	-0-	-296	-0-	56	1	445	3	N	8	20	1			27
						9	9									
11	810 N	675	-0-	-135	-0-	65	1	602	3	N	7					34
						8	9									
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	63	1	623	3	N	109	28	1			115
						120	9									
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	76	1	724	3	N	1	46	1			70
						1	9									

MAYER RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 235602 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6652 - 7022

08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1077E RRCID -> 235603 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4132 - 5454

08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 15 WELL #: 21 RRCID -> 235604 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6448 - 7208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240 N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	Y	2					3
						2	9									
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	15	1	205	3	Y	-0-					3
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	14	1	205	3	Y	-0-					3
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	17	1	216	3	Y	-0-					3
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					3
01	DLQ G-10	203	-0-	203	203	17	1	186	3	Y	-0-					3

SAWYER-JONES 190 WELL #: 10 RRCID -> 235696 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830

08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 15 RRCID -> 235699 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 8042

08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	28	1	151	3	Y	-0-					-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	121	-0-	-59	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	117	-0-	117	117	9	1	108	3	Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 23 RRCID -> 235792 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6286 - 8380

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 20 RRCID -> 235795 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6502 - 7676

08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	66	1	707	3	Y	15	15	8			-0-
						17	9									
09	780 N	771	-0-	-9	-0-	69	1	702	3	Y	-0-					-0-
10	775 N	764	-0-	-11	-0-	63	1	698	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
11	750 N	736	-0-	-14	-0-	56	1	680	3	Y	-0-					-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	71	1	679	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	736	-0-	736	736	67	1	669	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 7 RRCID -> 235798 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6312 - 7548

08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	48	1	517	3	Y	-0-					-0-
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	48	1	491	3	Y	-0-					-0-
10	558 N	513	-0-	-45	-0-	43	1	470	3	Y	-0-					-0-
11	540 N	506	-0-	-34	-0-	39	1	467	3	Y	-0-					-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	54	1	514	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	520	-0-	520	520	47	1	473	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 13 RRCID -> 235801 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6480 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	29	1	607	3	N	-0-					-0-
09	630	N	593	-0-	-37	-0-	27	1	566	3	N	-0-					-0-
10	651	N	584	-0-	-67	-0-	27	1	557	3	N	-0-					-0-
11	630	N	561	-0-	-69	-0-	25	1	536	3	N	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	3	N	-0-					-0-
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	27	1	535	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 32 RRCID -> 235805 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5422 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	143	3	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	3	N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	3	N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	3	N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	3	N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	4	1	144	3	N	-0-					-0-

HILL-WINNIE R. ALDWELL "G" WELL #: 3 RRCID -> 235806 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7224 - 8514

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

FRIEND 25 WELL #: 1 RRCID -> 235807 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8654 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	42	1	236	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	277	-0-	-83	-0-	25	1	252	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	290	-0-	-82	-0-	24	1	266	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	22	1	245	2	Y	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	254	-0-	254	254	13	1	241	2	Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 22 RRCID -> 235809 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	219	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	249	-0-	249	249	249	2			Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 7 RRCID -> 235812 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6688 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	200	3	N	1					26
							1	9									
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	24	1	187	3	N	3	13	1			16
							3	9									
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	N	26	16	1			26
							29	9									
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	N	3	15	1			14
							3	9									
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	N	4	10	1			8
							4	9									
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	19	1	188	3	N	19					27
							21	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH H WELL #: 803 RRCID -> 235815 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6866 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	3	N	-0-					1
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	20	1	150	3	N	-0-	1	1			-0-
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	13	1	134	3	N	-0-					-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	12	1	132	3	N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	N	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	13	1	131	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 7 RRCID -> 235821 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6578 - 7886

08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	108	1	603	3	N	41	41	8			2
							45	9									
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	91	1	582	3	N	-0-	1	1			1
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	79	1	631	3	N	4	1	1	3	8	1
							4	9									
11	720	N	683	-0-	-37	-0-	66	1	613	3	N	4	4	8			1
							4	9									
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	61	1	609	3	N	-0-	1	1			-0-
01	713	N	677	-0-	-36	-0-	64	1	610	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

MAYER 15 WELL #: 19 RRCID -> 235913 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034

08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	293	3	Y	1					1
							1	9									
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	19	1	265	3	Y	-0-					1
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	18	1	264	3	Y	-0-					1
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	21	1	268	3	Y	-0-					1
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		315	-0-	315	315	26	1	289	3	Y	-0-					1

RICHARDSON 139 WELL #: 11 RRCID -> 235915 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 8110

08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		91	-0-	91	91	7	1	84	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 13 RRCID -> 235917 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410

08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	324	3	N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	21	1	306	3	N	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	23	1	305	3	N	-0-					-0-
11	330	N	289	-0-	-41	-0-	18	1	271	3	N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	3	N	-0-					-0-
01	341	N	285	-0-	-56	-0-	24	1	261	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 109 RRCID -> 235921 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932

08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 21 WELL #: 12 RRCID -> 235925 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 11 RRCID -> 236166 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5490 - 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
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 12 RRCID -> 236167 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5682 - 6642

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

SHURLEY 141 WELL #: 26 RRCID -> 236168 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5302 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 839X RRCID -> 236169 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 4820 - 5146

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

KELLY 126 WELL #: 15 RRCID -> 236170 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 5010 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	38	1	227	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	56	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	54	1	190	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	58	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	238	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	257	-0-	257	257	35	1	222	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1138S RRCID -> 236172 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4618 - 6296

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 15 WELL #: 20 RRCID -> 236176 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	278 N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	3	Y	-0-					-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	310	-0-	310	310	26	1	284	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H" WELL #: 3 RRCID -> 236179 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870

08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	90	1	499	3	N	-0-					-0-
09	570 N	561	-0-	-9	-0-	76	1	485	3	N	-0-					-0-
10	589 N	561	-0-	-28	-0-	63	1	498	3	N	-0-					-0-
11	570 N	541	-0-	-29	-0-	53	1	488	3	N	-0-					-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	47	1	469	3	N	-0-					-0-
01	558 N	552	-0-	-6	-0-	52	1	500	3	N	-0-					-0-

JEFFERS 28A WELL #: 4 RRCID -> 236281 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7324 - 8000

08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	78	1	651	3	Y	13	11	1			28
						14	9									
09	720 N	704	-0-	-16	-0-	69	1	626	3	Y	8	13	1			23
						9	9									
10	775 N	602	-0-	-173	-0-	56	1	533	3	Y	12	11	1			24
						13	9									
11	720 N	563	-0-	-157	-0-	55	1	495	3	Y	12	16	1			20
						13	9									
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	61	1	521	3	Y	11	9	1			22
						12	9									
01	DLQ G-10	806	-0-	806	806	81	1	703	3	Y	20	18	1			24
						22	9									

WILSON DUKE 173 WELL #: 18 RRCID -> 236282 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5674 - 7982

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9217S RRCID -> 236284 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4744 - 5626

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4D WELL #: 3 RRCID -> 236285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 5422 - 6672

08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 172 WELL #: 18 RRCID -> 236287 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 5684 - 7120

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

HICKS 22 WELL #: 19 RRCID -> 236350 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 304 RRCID -> 236354 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028

08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	38	1	214	2	Y	-0-					-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	2	Y	-0-					-0-
10	279 N	247	-0-	-32	-0-	21	1	226	2	Y	-0-					-0-
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	19	1	216	2	Y	-0-					-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	232	-0-	232	232	12	1	220	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 10 RRCID -> 236407 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 5472 - 6672

08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	8	1	135	3	N	-0-					-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	1					1
						1	9									
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	8	1	116	3	N	-0-	1	1			-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 9 RRCID -> 236408 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5512 - 6744

08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	N	-0-					6
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	N	-0-					6
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	15	1	227	3	N	-0-					6
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	N	1					7
						1	9									
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	N	-0-					7
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	N	-0-	3	1			4

SHURLEY RR 6 WELL #: 9 RRCID -> 236409 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5490 - 6862

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 1011S RRCID -> 236411 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2720 - 3608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	15	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	17	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	20	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		73	-0-	73	73	6	1	67	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9216S RRCID -> 236421 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 4802 - 5610

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1127E RRCID -> 236424 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5400 - 6242

08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1065E RRCID -> 236426 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6318 - 6424

08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 27 RRCID -> 236499 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5366 - 6866

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 909E RRCID -> 236500 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5968 - 6634

08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 15 RRCID -> 236501 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6356 - 7524

08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		53	-0-	53	53	53	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1126E RRCID -> 236502 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4396 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 16 RRCID -> 236504 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		75	-0-	75	75	75	2			Y	-0-					-0-

BOWDEN WELL #: 4 RRCID -> 236516 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	71	1	705	3	N	-0-					-0-
09	750	N	745	-0-	-5	-0-	76	1	669	3	N	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	80	1	717	3	N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	100	1	705	3	N	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	72	1	754	3	N	-0-					-0-
01	806	N	801	-0-	-5	-0-	84	1	717	3	N	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 1 RRCID -> 236517 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6250 - 7178

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

SHURLEY 142 WELL #: 29 RRCID -> 236518 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5530 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	7	1	290	3	N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	8	1	351	3	N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	7	1	317	3	N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	9	1	341	3	N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	9	1	337	3	N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	9	1	353	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 23 RRCID -> 236529 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5484 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH "J" WELL #: 903 RRCID -> 236575 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	31	1	278	3	N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	33	1	254	3	N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	26	1	267	3	N	-0-					-0-
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	25	1	274	3	N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	314	3	N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 8 RRCID -> 236581 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7208 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	N	1	2	1			1
							1	9									
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	14	1	178	3	N	4	3	1			2
							4	9									
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	24	1	170	3	N	6					8
							7	9									
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	12	1	170	3	N	1	7	1			2
							1	9									
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	N	-0-	1	1			1
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	N	10	5	1			6
							11	9									

SHURLEY 165 WELL #: 14 RRCID -> 236627 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 8100

08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	N	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	4	1	162	3	N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	171	3	N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	6	1	220	3	N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	189	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 8 RRCID -> 236629 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368

08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 5 RRCID -> 236631 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5408 - 6750

08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	N	-0-					13
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	16	1	255	3	N	1					14
							1	9									
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	N	-0-					14
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	N	1					15
							1	9									
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	N	-0-	1	1			14
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	18	1	247	3	N	-0-	6	1			8

SHURLEY 141 WELL #: 28 RRCID -> 236632 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 5390 - 6174

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 30 RRCID -> 236637 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 5826 - 6916

08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		42	-0-	42	42	1	1	41	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 141 WELL #: 25 RRCID -> 236640 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 5332 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	3	N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	3	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	3	N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	3	N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 6 RRCID -> 236642 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5353 - 6716

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

CANYON RANCH WELL #: 113S RRCID -> 236644 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3146 - 4138

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

SHURLEY 148 WELL #: 13 RRCID -> 236648 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 5494 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	1	1	51	3	N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	3	N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 8 RRCID -> 236661 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5304 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					1
09	300	N	120	-0-	-180	-0-	7	1	113	3	N	-0-					1
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	6	1	99	3	N	-0-					1
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	3	N	-0-					1
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					1
01	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	3	N	-0-	1	1			-0-

SHURLEY 166 WELL #: 26 RRCID -> 236668 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6747 - 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
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 6 WELL #: 7 RRCID -> 236669 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 5438 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	N	1					1
							1	9									
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 917S RRCID -> 236672 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 4835 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 25 RRCID -> 236674 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 4867 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	4	1	174	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		153	-0-	153	153	153	3			Y	-0-					-0-

HUDSPETH 8 WELL #: 2 RRCID -> 236675 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7400 - 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
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					1
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	9	1	194	3	N	-0-					1
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	10	1	204	3	N	-0-					1
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	9	1	198	3	N	-0-					1
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					1
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-					1

MAYER 37 WELL #: 13 RRCID -> 236691 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		231	-0-	231	231	19	1	212	3	Y	-0-					-0-

BLOODWORTH WELL #: 705 RRCID -> 236716 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7388 - 7840

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H. C. 38 WELL #: 4 RRCID -> 236717 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4512 - 5020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	46	-0-	46	46	4	1	42	3	Y	-0-					-0-

STEWART 3 WELL #: 4 RRCID -> 236718 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4190 - 4818

08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	14	1	58	3	N	-0-					-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	34	1	115	3	N	-0-					-0-
10	217 N	79	-0-	-138	-0-	21	1	58	3	N	-0-					-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	N	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	N	-0-					-0-

MAYER 20 WELL #: 7 RRCID -> 236719 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6406 - 7464

08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	80	-0-	80	80	80	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 7 RRCID -> 236721 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6596 - 6840

08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	29	1	473	3	N	-0-					-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	29	1	463	3	N	1					1
						1	9									
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	476	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	31	1	459	3	N	4	1	1			4
						4	9									
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	474	3	N	5	1	1			8
						6	9									
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	35	1	480	3	N	2	4	1			6
						2	9									

SHURLEY 147 WELL #: 29 RRCID -> 236722 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 5608 - 6096

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9218S RRCID -> 236723 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4785 - 5120

08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 903 RRCID -> 236724 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB WELL #: 5 RRCID -> 236726 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 6712 - 7938

08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	33	1	293	3	N	15	15	8			1
							17	9									
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	35	1	265	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	372	N	240	-0-	-132	-0-	21	1	219	3	N	-0-	1	1			-0-
11	330	N	235	-0-	-95	-0-	19	1	216	3	N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	26	1	281	3	N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1068X RRCID -> 236773 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 4414 - 5536

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 5 RRCID -> 236774 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7402 - 7964

08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	2					5
							116	3	2	9							
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	2	3	1			4
							111	3	2	9							
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	106	3	N	2	1	1			5
							2	9									
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	1	1	1			5
							1	9									
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	N	2	3	1			4
							2	9									
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	11	1	111	3	N	1	1	1			4
							1	9									

SHURLEY RR 1A WELL #: 9 RRCID -> 236775 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5666 - 5992

08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	36	1	582	3	N	-0-					5
09	630	N	610	-0-	-20	-0-	36	1	572	3	N	2					7
							2	9									
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	39	1	602	3	N	4	2	1	2	8	7
							4	9									
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	573	3	N	9	2	1	2	8	12
							10	9									
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	42	1	598	3	N	7	2	1			17
							8	9									
01	651	N	645	-0-	-6	-0-	43	1	600	3	N	2	8	1			11
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 107 WELL #: 13E RRCID -> 236776 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5336 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 16 RRCID -> 236777 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5364 - 6860

08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	203	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	5	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	4	1	189	3	Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	3	Y	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	197	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		198	-0-	198	198	5	1	193	3	Y	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 10 RRCID -> 236781 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630

08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		176	-0-	176	176	176	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 16 RRCID -> 236785 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NICKS, GERALD 5 WELL #: 9 RRCID -> 236791 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434

08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	58	1	577	3	Y	-0-					4
09	600	N	582	-0-	-18	-0-	60	1	522	3	Y	-0-					4
10	651	N	586	-0-	-65	-0-	59	1	527	3	Y	-0-	2	1			2
11	600	N	518	-0-	-82	-0-	64	1	454	3	Y	-0-	1	1			1
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	50	1	528	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		544	-0-	544	544	57	1	487	3	Y	-0-	1	1			-0-

NIXON 177 WELL #: 10 RRCID -> 236804 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 5812 - 6910

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 17S RRCID -> 236828 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 4650 - 6212

08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					1
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					1
10	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	3			N	-0-					1
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					1
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					1
01	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	3			N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEWART 78 1/2 WELL #: 6 RRCID -> 236829 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2644 - 4526

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

HOLMAN, A. D. 26 WELL #: 2 RRCID -> 236830 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6656 - 6840

08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	35	1	262	3	N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	35	1	251	3	N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	31	1	247	3	N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 14S RRCID -> 236831 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 4366 - 6032

08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	102	1	695	3	N	-0-					1
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					1
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					1
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					1
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					1
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					1

SHURLEY RR 1C WELL #: 3 RRCID -> 236835 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5454 - 8122

08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	34	1	548	3	N	-0-					2
09	600	N	585	-0-	-15	-0-	35	1	548	3	N	2					4
							2	9									
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	37	1	560	3	N	2	2	1			4
							2	9									
11	570	N	528	-0-	-42	-0-	33	1	488	3	N	6	2	1			8
							7	9									
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	34	1	494	3	N	5	1	1			12
							6	9									
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	43	1	592	3	N	2	6	1			8
							2	9									

LANCASTER 155 WELL #: 5 RRCID -> 236853 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417

08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 29 RRCID -> 236890 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 20A WELL #: 9 RRCID -> 236893 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 6412 - 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
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	Y	-0-					1
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					1
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					1
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					1
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		186	-0-	186	186	186	2			Y	-0-					1

MAYER 20 WELL #: 8 RRCID -> 236897 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6356 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	17	1	625	2	Y	-0-					2
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					2
10	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			Y	-0-					2
11	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	2			Y	-0-					2
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					2
01	DLQ G-10		610	-0-	610	610	610	2			Y	-0-					2

SHURLEY 166 WELL #: 28 RRCID -> 236899 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5530 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 15 RRCID -> 236901 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5578 - 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
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	7	1	291	3	N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	297	3	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	3	N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	327	3	N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	8	1	300	3	N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	7	1	282	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4C WELL #: 5 RRCID -> 237198 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5426 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	N	-0-					2
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	288	3	N	1					3
							1	9									
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	3	N	-0-					3
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	N	1					4
							1	9									
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	N	2	1	1			5
							2	9									
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	N	-0-	2	1			3

SHURLEY 147 WELL #: 31 RRCID -> 237201 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 5396 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 148 WELL #: 15 RRCID -> 237208 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5496 - 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
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	148	3	Y	-0-					-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	3	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	135	-0-	135	135	3	1	132	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN, A. D. WELL #: 2603 RRCID -> 237210 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6602 - 6680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	194 N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	3	N	-0-					-0-
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	23	1	162	3	N	-0-					-0-
10	217 N	163	-0-	-54	-0-	18	1	145	3	N	-0-					-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 14 RRCID -> 237214 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5479 - 6894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	294 N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	275	3	Y	12	9	1			7
						13	9									
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	243	3	Y	7	5	1			9
						8	9									
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	220	3	Y	6					15
						7	9									
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	236	3	Y	7	5	1			17
						8	9									
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	6	1	224	3	Y	9	11	1			15
						10	9									
01	DLQ G-10	140	-0-	140	140	4	1	135	3	Y	1					16
						1	9									

GALBREATH 67 WELL #: 6 RRCID -> 237234 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5780 - 6018

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

SHURLEY RR 1C WELL #: 5 RRCID -> 237236 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5436 - 6788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	N	-0-					-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	N	-0-					-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	N	1					1
						1	9									
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	251	3	N	1					2
						1	9									
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	N	-0-	1	1			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY RR 1C WELL #: 6 RRCID -> 237239 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 5415 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	3	N	-0-					6
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	29	1	456	3	N	2					8
							2	9									
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	478	3	N	1	1	1			8
							1	9									
11	450	N	356	-0-	-94	-0-	22	1	331	3	N	3	1	1			10
							3	9									
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	555	3	N	1	1	1			10
							1	9									
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	44	1	610	3	N	2	5	1			7
							2	9									

SHURLEY RR 1A WELL #: 13 RRCID -> 237249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 5496 - 7298

08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	N	1					1
							1	9									
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-					1

GALBREATH 65 WELL #: 9 RRCID -> 237303 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 4762 - 5880

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 237312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6436 - 7212

08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 12 RRCID -> 237376 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 6488 - 7226

08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 27 RRCID -> 237379 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 5084 - 6393

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 116 WELL #: 28 RRCID -> 237387 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5101 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	3	N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	245	3	N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-

EPPS, H. C. 39 WELL #: 13 RRCID -> 237392 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6328 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	41	1	350	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	372	-0-	-78	-0-	40	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	283	-0-	-120	-0-	30	1	253	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	273	-0-	-117	-0-	37	1	236	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	308	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		323	-0-	323	323	29	1	294	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1066E RRCID -> 237395 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 4366 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					1
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					1
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					1
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					1
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					1
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					1

ESPY 57 WELL #: 12 RRCID -> 237405 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5610 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	42	1	189	3	Y	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	97	1	478	3	Y	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	41	1	295	3	Y	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	102	1	510	3	Y	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	109	1	501	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		630	-0-	630	630	121	1	509	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 21 RRCID -> 237413 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 5572 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		21	-0-	21	21	1	1	20	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 134 RRCID -> 237418 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5376 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 16 RRCID -> 237421 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4766 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 1067E RRCID -> 237434 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 4186 - 6446

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

CANYON RANCH WELL #: 1078E RRCID -> 237447 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 4206 - 5568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 26 RRCID -> 237451 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 4911 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 3 RRCID -> 237455 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6080 - 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 6 RRCID -> 237465 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	831 N	831	-0-	-0-	-0-	62	1	769	3	Y	-0-					-0-
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	52	1	760	3	Y	-0-					-0-
10	837 N	836	-0-	-1	-0-	60	1	776	3	Y	-0-					-0-
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	52	1	776	3	Y	-0-					-0-
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	50	1	789	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	820	-0-	820	820	69	1	751	3	Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 21 RRCID -> 237480 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	314 N	314	-0-	-0-	-0-	9	1	305	2	Y	-0-					-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	155	-0-	155	155	155	2			Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 7 RRCID -> 237493 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6676 - 7806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	9	1	68	3	N	-0-					-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 6 RRCID -> 237502 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6648 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	17	1	130	3	N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	3	N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	13	1	134	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 237516 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 1816 - 7752

08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 23S RRCID -> 237886 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 4462 - 6138

08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9012EX RRCID -> 237887 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4402 - 5983

08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

MAYER 20 WELL #: 9 RRCID -> 237889 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 6414 - 7772

08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 30 RRCID -> 237891 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6306 - 7595

08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	N	-0-					-0-
09	180	N	34	-0-	-146	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
10	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 24 RRCID -> 237895 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4970 - 6320

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH 115 WELL #: 22S RRCID -> 237911 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6101 - 6202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 18S RRCID -> 238061 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 4684 - 5580

08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 5 RRCID -> 238062 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 8030

08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					1
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					1
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-					1
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-	1	1			-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1104 RRCID -> 238067 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6540 - 7714

08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	N	-0-					-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	N	-0-					-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	13	1	134	3	N	-0-					-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	12	1	137	3	N	-0-					-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	14	1	138	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 13 RRCID -> 238072 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450

08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-					-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-					-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 3 RRCID -> 238079 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384

08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	38	1	373	3	Y	1	1	8			5
						1	9									
09	390 N	388	-0-	-2	-0-	40	1	346	3	Y	2					7
						2	9									
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	39	1	350	3	Y	-0-	1	1			6
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	46	1	324	3	Y	2	4	1			4
						2	9									
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	341	3	Y	3					7
						3	9									
01	DLQ G-10	257	-0-	257	257	27	1	229	3	Y	1	5	1			3
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS BROS. RANCH A 118 WELL #: 2 RRCID -> 238087 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 9128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	448 N	448	-0-	-0-	-0-	68	1	380	2	Y	-0-					-0-
09	510 N	420	-0-	-90	-0-	38	1	382	2	Y	-0-					-0-
10	496 N	312	-0-	-184	-0-	26	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	420 N	329	-0-	-91	-0-	27	1	302	2	Y	-0-					-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	406	-0-	406	406	21	1	385	2	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 238101 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 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
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	2					8
						199	3	2	9							
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	2	2	N	3	4	1			7
						188	3	3	9							
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	21	1	192	3	N	3	2	1			8
						3	9									
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	17	1	188	3	N	2	2	1			8
						2	9									
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	N	3	5	1			6
						3	9									
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	18	1	182	3	N	3	2	1			7
						3	9									

MAYER RANCH "Q" WELL #: 1503 RRCID -> 238105 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	197 N	197	-0-	-0-	-0-	30	1	167	3	N	-0-					-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	25	1	159	3	N	-0-					-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	3	N	-0-					-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	3	N	-0-					-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	N	-0-					-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	189	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 11 RRCID -> 238111 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 8226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-

EPPS, H. C. #39 WELL #: 11 RRCID -> 238395 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6787 - 6803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	137	1	1163	3	Y	18	64	1			5
						20	9									
09	1500 N	597	-0-	-903	-0-	64	1	532	3	Y	1					6
						1	9									
10	1395 N	485	-0-	-910	-0-	51	1	432	3	Y	2	2	8			6
						2	9									
11	1290 N	918	-0-	-372	-0-	124	1	792	3	Y	2	2	8			6
						2	9									
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	100	1	933	3	Y	11					17
						12	9									
01	DLQ G-10	1121	-0-	1121	1121	101	1	1008	3	Y	11					28
						12	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 207 WELL #: 11S RRCID -> 238396 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6684 - 6724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-			-0-
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3			Y	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	115	-0-	115	115	115	3			Y	-0-			-0-

LANCASTER 155 WELL #: 4 RRCID -> 238411 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 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
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-			-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	9	1	94	3	Y	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	100	-0-	100	100	9	1	91	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 36 WELL #: 15 RRCID -> 238587 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5342 - 6560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	2	1	78	3	Y	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	3	Y	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	3	Y	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	140	-0-	140	140	4	1	136	3	Y	-0-			-0-

HOLMAN, A. D. WELL #: 2604 RRCID -> 238588 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5030 - 6754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	288 N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	254	3	N	-0-			-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	36	1	253	3	N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	29	1	230	3	N	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-

SHURLEY 36 WELL #: 16 RRCID -> 238590 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5374 - 6612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	326 N	326	-0-	-0-	-0-	47	1	279	3	Y	-0-			-0-
09	330 N	311	-0-	-19	-0-	68	1	243	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	288	-0-	-53	-0-	64	1	224	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	69	1	246	3	Y	-0-			-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	33	1	287	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	307	-0-	307	307	42	1	265	3	Y	-0-			-0-

ESPY 56 WELL #: 17 RRCID -> 238591 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5436 - 5864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	939 N	939	-0-	-0-	-0-	199	1	740	3	Y	-0-			2
09	1080 N	719	-0-	-361	-0-	122	1	597	3	Y	-0-			2
10	1085 N	565	-0-	-520	-0-	68	1	496	3	Y	1			3
						1	9							
11	900 N	526	-0-	-374	-0-	87	1	438	3	Y	1			4
						1	9							
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	87	1	401	3	Y	24			28
						26	9							
01	DLQ G-10	437	-0-	437	437	84	1	353	3	Y	-0-			28

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 52 WELL #: 19 RRCID -> 238593 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6535 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		34	-0-	34	34	3	1	31	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 11 RRCID -> 238595 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 4488 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	31	1	266	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
09	390	N	249	-0-	-141	-0-	27	1	221	3	Y	1					1
							1	9									
10	310	N	182	-0-	-128	-0-	19	1	163	3	Y	-0-					1
11	300	N	172	-0-	-128	-0-	23	1	149	3	Y	-0-					1
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	192	3	Y	3					4
							3	9									
01	DLQ G-10		206	-0-	206	206	19	1	185	3	Y	2					6
							2	9									

ESPY 57 WELL #: 10 RRCID -> 238596 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5442 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		37	-0-	37	37	7	1	30	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 12 RRCID -> 238597 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 4514 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	25	1	215	3	Y	-0-	12	1			-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	46	1	378	3	Y	1					1
							1	9									
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	Y	-0-					1
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	31	1	199	3	Y	-0-					1
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	26	1	238	3	Y	4					5
							4	9									
01	DLQ G-10		219	-0-	219	219	20	1	197	3	Y	2					7
							2	9									

POWELL 23 WELL #: 7 RRCID -> 238624 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	133	1	1109	3	Y	23	18	1			46
							25	9									
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	119	1	1086	3	Y	13	20	1			39
							14	9									
10	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	116	1	1102	3	Y	27	20	1			46
							30	9									
11	1230	N	1138	-0-	-92	-0-	110	1	999	3	Y	26	30	1			42
							29	9									
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	127	1	1095	3	Y	18	20	1			40
							20	9									
01	DLQ G-10		1140	-0-	1140	1140	114	1	994	3	Y	29	30	1			39
							32	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 63 WELL #: 7 RRCID -> 238626 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 4722 - 5694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	3	Y	-0-			-0-
09	270 N	186	-0-	-84	-0-	22	1	164	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	174	-0-	-43	-0-	19	1	155	3	Y	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	31	1	210	3	Y	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	251	-0-	251	251	30	1	221	3	Y	-0-			-0-

WILSON DUKE 174 WELL #: 9 RRCID -> 238628 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 5667 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-			-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	42	-0-	-78	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 238632 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	3	N	-0-			-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	3	N	-0-			-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	3	N	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	3	N	-0-			-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	N	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	259	3	N	-0-			-0-

SIMMONS 73 WELL #: 10 RRCID -> 238635 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 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
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	36	1	389	3	Y	-0-			-0-
09	420 N	401	-0-	-19	-0-	36	1	365	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	398	-0-	-36	-0-	33	1	365	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	368	-0-	-52	-0-	28	1	340	3	Y	-0-			-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	35	1	336	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	364	-0-	364	364	33	1	331	3	Y	-0-			-0-

SHANNON 51 WELL #: 16 RRCID -> 238639 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6496 - 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
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-			-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	12	1	124	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	12	1	128	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	10	1	125	3	Y	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	137	-0-	137	137	12	1	125	3	Y	-0-			-0-

SHANNON 51 WELL #: 15 RRCID -> 238650 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 7790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	Y	-0-			-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	12	1	128	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	12	1	131	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	10	1	126	3	Y	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	137	-0-	137	137	12	1	125	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 23 WELL #: 6 RRCID -> 238826 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7190 - 8280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	121	1	1008	3	Y	21	17	1			42
						23	9									
09	1140 N	1105	-0-	-35	-0-	108	1	984	3	Y	12	19	1			35
						13	9									
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	110	1	1043	3	Y	26	18	1			43
						29	9									
11	1110 N	1041	-0-	-69	-0-	101	1	914	3	Y	24	27	1			40
						26	9									
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	116	1	999	3	Y	13	18	1			35
						14	9									
01	DLQ G-10	1118	-0-	1118	1118	112	1	973	3	Y	30	28	1			37
						33	9									

HILL-MAYER, MINNIE HC WELL #: 6 RRCID -> 238836 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6452 - 7174

08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 10 WELL #: 4 RRCID -> 238838 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6358 - 7464

08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	32	1	526	3	N	-0-					-0-
09	540 N	445	-0-	-95	-0-	26	1	417	3	N	2					2
						2	9									
10	527 N	367	-0-	-160	-0-	23	1	344	3	N	-0-	1	1			1
11	540 N	301	-0-	-239	-0-	19	1	280	3	N	2	1	1			2
						2	9									
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	N	1					3
						1	9									
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	37	1	511	3	N	2	2	1			3
						2	9									

SHURLEY RR 5 WELL #: 5 RRCID -> 238841 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 8026

08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	3	N	-0-					-0-
09	390 N	327	-0-	-63	-0-	19	1	307	3	N	1					1
						1	9									
10	403 N	384	-0-	-19	-0-	24	1	359	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	350	3	N	2	1	1			2
						2	9									
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	373	3	N	3	1	1			4
						3	9									
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	380	3	N	1	2	1			3
						1	9									

MAYER, MINNIE H. KK 34 WELL #: 3 RRCID -> 238851 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 7966

08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
01	15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA WELL #: 4 RRCID -> 238889 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6360 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	173	1	963	3	N	1	1	8			2
							1	9									
09	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	142	1	909	3	N	-0-	1	1			1
10	1147	N	943	-0-	-204	-0-	105	1	834	3	N	4	1	1	3	8	1
							4	9									
11	1110	N	933	-0-	-177	-0-	91	1	842	3	N	-0-					1
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	85	1	839	3	N	-0-	1	1			-0-
01	930	N	835	-0-	-95	-0-	79	1	756	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9011E RRCID -> 238892 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4176 - 6638

08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	189	3	N	-0-					1
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					1
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					1
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					1
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					1
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					1

SHURLEY RR 1A WELL #: 16 RRCID -> 238901 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5690 - 8819

08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	3	N	-0-					2
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	3	N	-0-					2
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	21	1	314	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	310	3	N	2	1	1			3
							2	9									
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	283	3	N	2	1	1			4
							2	9									
01	341	N	195	-0-	-146	-0-	13	1	182	3	N	-0-	2	1			2

SHURLEY RR 1A WELL #: 11 RRCID -> 238908 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764

08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	N	1					1
							1	9									
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	N	-0-					1
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	N	1	1	1			1
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 6X RRCID -> 238931 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 6680 - 8074

08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 15S RRCID -> 238962 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 4664 - 6208

08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	28	1	14	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD WELL #: 4 RRCID -> 238966 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 6474 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 8 WELL #: 4 RRCID -> 239515 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5418 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	3	N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	3	N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	16	1	241	3	N	1					1
							1	9									
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	247	3	N	1					2
							1	9									
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	17	1	235	3	N	-0-	1	1			1

GLASSCOCK 30 WELL #: 1 RRCID -> 239518 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7183 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	51	1	506	3	Y	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	54	1	470	3	Y	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	54	1	484	3	Y	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	72	1	506	3	Y	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	50	1	519	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		595	-0-	595	595	62	1	533	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 4C WELL #: 4 RRCID -> 239522 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 5474 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	N	-0-					-0-
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	19	1	298	3	N	1					1
							1	9									
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	3	N	-0-					1
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	297	3	N	2	1	1			2
							2	9									
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	297	3	N	2	1	1			3
							2	9									
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	321	3	N	1	2	1			2
							1	9									

CANYON RANCH 114 WELL #: 16S RRCID -> 239525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 4444 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE WILSON 189 WELL #: 23 RRCID -> 239531 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5772 - 7658

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 173 WELL #: 13 RRCID -> 239535 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5712 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 174 WELL #: 8 RRCID -> 239551 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 5640 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	257	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	21	1	243	3	N	-0-					-0-
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	19	1	233	3	N	-0-					-0-
11	270	N	183	-0-	-87	-0-	14	1	169	3	N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	N	-0-					-0-
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	18	1	217	3	N	-0-					-0-

SAWYER-JONES 190 WELL #: 11 RRCID -> 239554 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 5760 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 3 RRCID -> 239560 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	Y	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	Y	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		211	-0-	211	211	18	1	193	3	Y	-0-					-0-

BOWDEN 44 WELL #: 1 RRCID -> 239564 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7208 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	48	1	472	3	Y	2	1	8			6
							2	9									
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	50	1	439	3	Y	4					10
							4	9									
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	50	1	448	3	Y	-0-	2	1			8
11	510	N	479	-0-	-31	-0-	59	1	418	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	43	1	448	3	Y	5					10
							6	9									
01	DLQ G-10		460	-0-	460	460	48	1	410	3	Y	2	7	1			5
							2	9									

HICKS 23 WELL #: 17 RRCID -> 239570 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6306 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		72	-0-	72	72	72	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 914S RRCID -> 239582 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 4848 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR."C" WELL #: 6 RRCID -> 239585 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6572 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	42	1	381	3	N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	46	1	353	3	N	-0-					-0-
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	38	1	386	3	N	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	34	1	379	3	N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	34	1	374	3	N	-0-					-0-
01	434	N	196	-0-	-238	-0-	18	1	175	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

CLARK 58 WELL #: 5 RRCID -> 239587 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6646 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	30	-0-	30	30	2	1	28	3	Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	1	1	8			24
12	14B2	EXT	10	-0-	10	40	10	3			Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					24

MAYER RANCH "R" WELL #: 1602 RRCID -> 239595 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-

CLARK 58 WELL #: 4 RRCID -> 239599 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6936 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	24	1	427	3	Y	-0-					21
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	3	Y	-0-					21
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	26	1	383	3	Y	-0-					21
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	26	1	402	3	Y	-0-					21
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	18	1	429	3	Y	-0-					21
01	DLQ	G-10	409	-0-	409	409	2	1	407	3	Y	-0-					21

WILSON, DUKE 172 WELL #: 19 RRCID -> 239607 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5716 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	48	1	550	3	N	1	3	1			1
							1	9									
09	600	N	548	-0-	-52	-0-	44	1	504	3	N	-0-					1
10	620	N	550	-0-	-70	-0-	42	1	508	3	N	-0-					1
11	570	N	502	-0-	-68	-0-	38	1	464	3	N	-0-					1
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	37	1	456	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	558	N	495	-0-	-63	-0-	38	1	456	3	N	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON, DUKE 189 WELL #: 16 RRCID -> 239615 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5726 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	323	3	N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	27	1	313	3	N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	323	3	N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	N	1					1
							1	9									
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	3	N	-0-	1	1			-0-
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	26	1	311	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 17 RRCID -> 239624 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5753 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	34	1	385	3	N	-0-					-0-
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	32	1	361	3	N	-0-					-0-
10	434	N	384	-0-	-50	-0-	29	1	355	3	N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	43	1	535	3	N	1					1
							1	9									
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	51	1	627	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	50	1	597	3	N	1	1	1			1
							1	9									

DIEBITSCH 70 WELL #: 13 RRCID -> 239630 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	46	1	489	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	41	1	423	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	42	1	457	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	482	-0-	-28	-0-	37	1	445	3	Y	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	47	1	453	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		491	-0-	491	491	45	1	446	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 18 RRCID -> 239637 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 5708 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 25 RRCID -> 239647 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700

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

WILSON, DUKE 40 WELL #: 20 RRCID -> 239662 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5496 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	71	1	805	3	N	13	16	1			4
							14	9									
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	64	1	733	3	N	-0-	2	1			2
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	60	1	739	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	840	N	765	-0-	-75	-0-	57	1	706	3	N	2	1	1			3
							2	9									
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	56	1	700	3	N	-0-	1	1			2
01	806	N	728	-0-	-78	-0-	56	1	671	3	N	1	1	1			2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MEADOR 57 WELL #: 3 RRCID -> 239665 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 764 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					6
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					6
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					6
01	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					6

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF" WELL #: 3 RRCID -> 239667 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 6498 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	12	1	251	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	11	1	241	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 13S RRCID -> 239671 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4458 - 6192

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

WILSON, DUKE 187 WELL #: 19X RRCID -> 239676 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5624 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	28	1	322	3	N	-0-					-0-
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	33	1	373	3	N	-0-					-0-
10	434	N	363	-0-	-71	-0-	27	1	335	3	N	1					1
							1	9									
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	28	1	342	3	N	-0-					1
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	316	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	372	N	318	-0-	-54	-0-	25	1	293	3	N	-0-					1

STEWART WELL #: 103 RRCID -> 239677 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 3476 - 5260

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

CANYON RANCH 113 WELL #: 10E RRCID -> 239679 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 4176 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 188 WELL #: 19 RRCID -> 239684 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5653 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	315	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	26	1	295	3	N	-0-					-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	27	1	331	3	N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	308	3	N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	324	3	N	-0-					-0-
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	27	1	321	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 9 RRCID -> 239686 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 5796 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	1					1
							1	9									
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	7	1	103	3	N	-0-	1	1			-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 7 RRCID -> 239690 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 5690 - 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
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	412	3	N	-0-					11
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	392	3	N	1					12
							1	9									
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	28	1	429	3	N	1	1	1			12
							1	9									
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	386	3	N	3	1	1			14
							3	9									
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	345	3	N	1	1	1			14
							1	9									
01	310	N	120	-0-	-190	-0-	8	1	111	3	N	1	7	1			8
							1	9									

WILSON, DUKE 187 WELL #: 20 RRCID -> 239691 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5762 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 18 RRCID -> 239696 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8102 - 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
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	133	1	1521	3	N	1	7	1			1
							1	9									
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	101	1	1149	3	N	3					4
							3	9									
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	134	1	1635	3	N	6	2	1			8
							7	9									
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	101	1	1247	3	N	5	4	1			9
							6	9									
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	105	1	1299	3	N	5	6	1			8
							6	9									
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	97	1	1155	3	N	4	6	1			6
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER 155 WELL #: 7 RRCID -> 239698 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 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
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	46	1	496	3	Y	9					13
						10	9									
09	540 N	518	-0-	-22	-0-	46	1	472	3	Y	-0-					13
10	558 N	514	-0-	-44	-0-	43	1	471	3	Y	-0-	12	1			1
11	540 N	499	-0-	-41	-0-	38	1	461	3	Y	-0-					1
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	48	1	456	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	DLQ G-10	494	-0-	494	494	45	1	449	3	Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 3303 RRCID -> 239712 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 7814

08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 36 RRCID -> 239722 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5304 - 6568

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 13 RRCID -> 239777 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6424 - 7016

08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	53	1	568	3	Y	-0-					-0-
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	53	1	539	3	Y	-0-					-0-
10	620 N	601	-0-	-19	-0-	50	1	551	3	Y	-0-					-0-
11	600 N	565	-0-	-35	-0-	43	1	522	3	Y	-0-					-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	56	1	535	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	576	-0-	576	576	52	1	524	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 13 RRCID -> 239784 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6354 - 7562

08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	360 N	337	-0-	-23	-0-	30	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	354	-0-	-18	-0-	30	1	324	3	Y	-0-					-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	3	Y	-0-					-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	32	1	309	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	340	-0-	340	340	31	1	309	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2111 RRCID -> 239801 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5336 - 8872

08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
09	1140 N	220	-0-	-920	-0-	18	1	202	3	N	-0-					-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	52	1	630	3	N	1					1
						1	9									
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	62	1	760	3	N	2					3
						2	9									
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	57	1	706	3	N	1	2	1			2
						1	9									
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	55	1	658	3	N	2	2	1			2
						2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 4014 RRCID -> 239803 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5396 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	833	N	833	-0-	-0-	-0-	67	1	762	3	N	4	6	1			1
							4	9									
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	63	1	718	3	N	-0-					1
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	59	1	724	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	810	N	745	-0-	-65	-0-	56	1	688	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	57	1	710	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	775	N	772	-0-	-3	-0-	60	1	711	3	N	1	1	1			2
							1	9									

WILSON, DUKE 188 WELL #: 22 RRCID -> 239805 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	84	1	961	3	N	-0-					-0-
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	93	1	1058	3	N	4					4
							4	9									
10	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	79	1	971	3	N	2	2	1			4
							2	9									
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	80	1	990	3	N	5	2	1			7
							6	9									
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	80	1	992	3	N	4	5	1			6
							4	9									
01	1054	N	994	-0-	-60	-0-	77	1	914	3	N	3	4	1			5
							3	9									

DUKE WILSON 188 WELL #: 18 RRCID -> 239838 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5712 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	N	-0-	1	1			-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	18	1	226	3	N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	17	1	215	3	N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	N	-0-					-0-
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	18	1	213	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 27 RRCID -> 239840 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5680 - 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
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	11	1	126	3	N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	10	1	126	3	N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	10	1	125	3	N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 19 RRCID -> 239843 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5766 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	45	1	513	3	N	1	3	1			1
							1	9									
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	44	1	501	3	N	-0-					1
10	558	N	529	-0-	-29	-0-	40	1	489	3	N	-0-					1
11	540	N	500	-0-	-40	-0-	37	1	463	3	N	-0-					1
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	39	1	485	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	40	1	474	3	N	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH 114 WELL #: 6S RRCID -> 239845 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4360 - 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
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2085S RRCID -> 239847 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4294 - 4775

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1068E RRCID -> 239848 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 4395 - 6414

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 116S RRCID -> 239850 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2464 - 5120

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 18S RRCID -> 239853 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 4370 - 6088

08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 39S RRCID -> 239855 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 2724 - 5066

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 139 WELL #: 5 RRCID -> 239857 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6600

08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	31	1	185	3	Y	-0-					-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	60	1	215	3	Y	-0-					-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	57	1	199	3	Y	-0-					-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	61	1	218	3	Y	-0-					-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	200	-0-	200	200	27	1	173	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 171 WELL #: 17 RRCID -> 239874 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6064 - 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
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 22 RRCID -> 239875 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 5774 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	N	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	29	1	327	3	N	-0-					-0-
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	28	1	343	3	N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	352	3	N	1					1
							1	9									
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	365	3	N	-0-					1
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	3	N	-0-					1

WILSON, DUKE 188 WELL #: 24 RRCID -> 239876 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5616 - 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
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	90	1	1027	3	N	-0-					-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	83	1	942	3	N	2					2
							2	9									
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	70	1	858	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	68	1	844	3	N	2	1	1			3
							2	9									
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	75	1	933	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	78	1	923	3	N	2	2	1			3
							2	9									

MAYER RANCH 35 WELL #: 7 RRCID -> 239877 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7362 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	2					7
							150	3	2	9							
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	10	1	1	2	N	1	3	1			5
							111	3	1	9							
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	17	1	154	3	N	3	2	1			6
							3	9									
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	218	3	N	3	2	1			7
							3	9									
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	N	3	4	1			6
							3	9									
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	188	3	N	2	2	1			6
							2	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 6 RRCID -> 239878 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6632 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	10	1	75	3	N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 188 WELL #: 20 RRCID -> 239879 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5638 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	93	1	1059	3	N	5	4	1			1
							6	9									
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	84	1	953	3	N	1					2
							1	9									
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	85	1	1040	3	N	2	1	1			3
							2	9									
11	1050	N	915	-0-	-135	-0-	68	1	845	3	N	2	1	1			4
							2	9									
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	79	1	984	3	N	1	2	1			3
							1	9									
01	1085	N	846	-0-	-239	-0-	65	1	778	3	N	3	3	1			3
							3	9									

WILSON, DUKE 188 WELL #: 23 RRCID -> 239880 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 5634 - 7956

08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	37	1	426	3	N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	36	1	405	3	N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	390	3	N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	384	3	N	1					1
							1	9									
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	32	1	396	3	N	-0-	1	1			-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	32	1	386	3	N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2202 RRCID -> 239881 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7422 - 7472

08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	38	1	318	3	Y	4	6	1			13
							4	9									
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	34	1	305	3	Y	6	6	1			13
							7	9									
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	34	1	323	3	Y	10	7	1			16
							11	9									
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	36	1	322	3	Y	24	17	1			23
							26	9									
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	38	1	327	3	Y	6	11	1			18
							7	9									
01	DLQ G-10		370	-0-	370	370	37	1	322	3	Y	10	12	1			16
							11	9									

WILSON, DUKE 188 WELL #: 21 RRCID -> 239882 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756

08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	48	1	548	3	N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	51	1	578	3	N	1					1
							1	9									
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	34	1	418	3	N	-0-					1
11	570	N	534	-0-	-36	-0-	40	1	494	3	N	-0-					1
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	44	1	540	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	434	3	N	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY 166 WELL #: 25 RRCID -> 239884 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5578 - 6966

08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 147 WELL #: 27 RRCID -> 239931 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 5508 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 306 RRCID -> 239934 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 3634 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 29 RRCID -> 239936 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 28 RRCID -> 239939 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5064 - 6406

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

CANYON RANCH 105 WELL #: 15S RRCID -> 239942 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 4598 - 6436

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

CANYON RANCH 115 WELL #: 24S RRCID -> 239943 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6570 - 6610

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LANCASTER 155 WELL #: 6 RRCID -> 239946 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6066 - 6496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	317 N	317	-0-	-0-	-0-	27	1	290	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	300	-0-	-30	-0-	27	1	273	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	278	-0-	-32	-0-	23	1	255	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	261	-0-	-39	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	243	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	268	-0-	268	268	24	1	241	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									

CANYON RANCH 207 WELL #: 19S RRCID -> 239948 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4328 - 6078

08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
09	420 N	386	-0-	-34	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
10	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	351	-0-	351	351	351	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1135S RRCID -> 239955 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4646 - 6216

08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 32 RRCID -> 239961 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5061 - 6443

08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	42	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	43	1	288	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	298	-0-	-43	-0-	33	1	265	3	Y	-0-					-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	31	1	280	3	Y	-0-					-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	36	1	291	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	305	-0-	305	305	38	1	267	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 14 RRCID -> 239974 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676

08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	83	-0-	83	83	8	1	75	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 9 RRCID -> 239976 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 7736

08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	46	1	487	3	Y	6					10
						7	9									
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	45	1	466	3	Y	11					21
						12	9									
10	527 N	525	-0-	-2	-0-	43	1	469	3	Y	12	20	1	3	8	10
						13	9									
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	38	1	455	3	Y	12					22
						13	9									
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	47	1	451	3	Y	8	20	1			10
						9	9									
01	DLQ G-10	503	-0-	503	503	44	1	441	3	Y	16					26
						18	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72 WELL #: 10 RRCID -> 239978 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		45	-0-	45	45	4	1	41	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 13 RRCID -> 239981 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 6272 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	101	1	901	3	Y	16					18
							18	9									
09	1170	N	1075	-0-	-95	-0-	89	1	986	3	Y	-0-					18
10	1178	N	828	-0-	-350	-0-	69	1	759	3	Y	-0-	17	1			1
11	990	N	928	-0-	-62	-0-	68	1	859	3	Y	1					2
							1	9									
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	67	1	885	3	Y	-0-					2
01	DLQ G-10		888	-0-	888	888	67	1	821	3	Y	-0-	2	1			-0-

HILL-VANDERSTUCKEN A WELL #: 5 RRCID -> 239983 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6262 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	N	-0-					-0-
09	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	155	N	8	-0-	-147	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 1 RRCID -> 239985 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		38	-0-	38	38	4	1	34	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 6011 RRCID -> 240021 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6844 - 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
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	84	1	467	3	N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	78	1	499	3	N	-0-					-0-
10	620	N	523	-0-	-97	-0-	59	1	464	3	N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	56	1	519	3	N	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	51	1	505	3	N	-0-					-0-
01	527	N	508	-0-	-19	-0-	48	1	460	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9010E RRCID -> 240025 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 4366 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					1
09	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					1
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					1
11	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-					1
*12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					1
*01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 905E RRCID -> 240026 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 4108 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 3 RRCID -> 240030 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6300 - 7538

08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	37	1	461	3	Y	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	31	1	452	3	Y	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	462	3	Y	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	30	1	453	3	Y	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	29	1	463	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		484	-0-	484	484	41	1	443	3	Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 12 RRCID -> 240032 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692

08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	44	1	470	3	Y	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	45	1	458	3	Y	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	42	1	457	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	347	-0-	-163	-0-	27	1	320	3	Y	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	409	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		422	-0-	422	422	38	1	384	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4019 RRCID -> 240037 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 8950

08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	34	1	384	3	N	2	2	1	1	8	-0-
							2	9									
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	37	1	424	3	N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	426	3	N	1					1
							1	9									
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	33	1	404	3	N	-0-					1
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	33	1	409	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	34	1	404	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 2113 RRCID -> 240073 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5566 - 8812

08	3100	N	2344	-0-	-756	468	189	1	2153	3	N	2	13	1			2
							2	9									
09	2701	N	2233	-0-	-468	-0-	179	1	2044	3	N	9					11
							10	9									
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	168	1	2056	3	N	8	5	1			14
							9	9									
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	163	1	2013	3	N	12	6	1			20
							13	9									
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	163	1	2026	3	N	12	14	1			18
							13	9									
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	153	1	1819	3	N	11	14	1			15
							12	9									

KELLY 125 WELL #: 31 RRCID -> 240078 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5110 - 6540

08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		40	-0-	40	40	5	1	35	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 125 WELL #: 29 RRCID -> 240079 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5132 - 6554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7776 X	542	-0-	-7234	-0-	67	1	475	3	Y	-0-					-0-
09	540 N	502	-0-	-38	-0-	65	1	437	3	Y	-0-					-0-
10	527 N	451	-0-	-76	-0-	50	1	401	3	Y	-0-					-0-
11	510 N	470	-0-	-40	-0-	46	1	424	3	Y	-0-					-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	52	1	421	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	451	-0-	451	451	56	1	395	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 15S RRCID -> 240080 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4566 - 5062

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 20S RRCID -> 240081 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780

08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 2 RRCID -> 240083 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 8540

08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	136	-0-	-112	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	3	Y	-0-					-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	49	-0-	49	49	5	1	44	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 9 RRCID -> 240086 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228

08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	34	1	300	3	Y	-0-					1
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	3	Y	-0-					1
10	341 N	75	-0-	-266	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					1
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	423	3	Y	-0-					1
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	363	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	284	-0-	284	284	21	1	263	3	Y	-0-					1

KELLY 125 WELL #: 35 RRCID -> 240210 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5148 - 6580

08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	42	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	13	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	13	1	47	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	13	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	57	-0-	57	57	8	1	49	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 33 RRCID -> 240213 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5030 - 6396

08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	21	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	31	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	26	1	90	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	28	1	99	3	Y	-0-					-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	92	-0-	92	92	13	1	79	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H.C. 49 WELL #: 6 RRCID -> 240217 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 4422 - 6676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	16	1	133	3	Y	-0-					-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	74	-0-	-76	-0-	10	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	246	-0-	246	246	22	1	224	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 32 RRCID -> 240219 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5094 - 6470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	428 N	428	-0-	-0-	-0-	52	1	370	3	Y	5	9	1			7
						6	9									
09	420 N	415	-0-	-5	-0-	53	1	353	3	Y	8	5	1			10
						9	9									
10	372 N	340	-0-	-32	-0-	37	1	296	3	Y	6					16
						7	9									
11	420 N	402	-0-	-18	-0-	39	1	357	3	Y	5	5	1			16
						6	9									
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	45	1	360	3	Y	9	11	1			14
						10	9									
01	DLQ G-10	372	-0-	372	372	45	1	320	3	Y	6					20
						7	9									

KELLY 125 WELL #: 30 RRCID -> 240220 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 5228 - 6610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	529 N	529	-0-	-0-	-0-	76	1	453	3	Y	-0-					-0-
09	570 N	483	-0-	-87	-0-	106	1	377	3	Y	-0-					-0-
10	589 N	224	-0-	-365	-0-	50	1	174	3	Y	-0-					-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	124	1	442	3	Y	-0-					-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	53	1	460	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	490	-0-	490	490	67	1	423	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 28 RRCID -> 240224 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5214 - 6602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	138	-0-	138	138	17	1	121	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 29 RRCID -> 240226 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5179 - 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
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	39	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	38	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	30	1	245	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	28	1	253	3	Y	-0-					-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	252	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	254	-0-	254	254	31	1	223	3	Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 309 RRCID -> 240230 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 6464 - 6744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JONES 118 WELL #: 31 RRCID -> 240233 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4967 - 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
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	15	-0-	15	15	2	1	13	3	Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 30 RRCID -> 240236 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5239 - 6284

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 28 RRCID -> 240239 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5029 - 6331

08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	66	-0-	66	66	8	1	58	3	Y	-0-					-0-

JEFFERS 28 "B" WELL #: 3 RRCID -> 240243 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7440 - 8082

08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	35	1	294	3	Y	6	6	1			14
						7	9									
09	390 N	305	-0-	-85	-0-	30	1	272	3	Y	3	6	1			11
						3	9									
10	341 N	308	-0-	-33	-0-	28	1	271	3	Y	8	6	1			13
						9	9									
11	330 N	275	-0-	-55	-0-	27	1	241	3	Y	6	8	1			11
						7	9									
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	29	1	250	3	Y	4	5	1			10
						4	9									
01	DLQ G-10	275	-0-	275	275	28	1	239	3	Y	7	7	1			10
						8	9									

ESPY 57 WELL #: 14 RRCID -> 240248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5420 - 5802

08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	40	-0-	40	40	8	1	32	3	Y	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 21 RRCID -> 240250 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5782

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 56 WELL #: 18 RRCID -> 240254 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5306 - 5880

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

DIEBITSCH 70 WELL #: 14 RRCID -> 240261 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6457 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	40	1	428	3	Y	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	39	1	405	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	37	1	405	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	32	1	385	3	Y	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	39	1	369	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		433	-0-	433	433	39	1	394	3	Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 15 RRCID -> 240269 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6472 - 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
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		38	-0-	38	38	3	1	35	3	Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 104 RRCID -> 240277 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	41	1	229	3	N	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	35	1	222	3	N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	29	1	233	3	N	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	24	1	223	3	N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	3	N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	24	1	226	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 22 RRCID -> 240287 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 6112 - 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
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	160	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	20	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	18	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	24	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		174	-0-	174	174	17	1	157	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 25 RRCID -> 240291 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	29	1	229	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	27	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	23	1	194	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	27	1	161	3	Y	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		61	-0-	61	61	6	1	55	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 12 RRCID -> 240301 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6302 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	49	1	525	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	49	1	499	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	46	1	503	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	526	-0-	-44	-0-	40	1	486	3	Y	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	51	1	489	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		535	-0-	535	535	49	1	486	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72 WELL #: 8 RRCID -> 240311 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6304 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	N	960	-0-	-0-	-0-	82	1	877	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	930	N	919	-0-	-11	-0-	82	1	837	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	921	-0-	-40	-0-	77	1	844	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	865	-0-	-65	-0-	66	1	797	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	47	1	455	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		316	-0-	316	316	29	1	287	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWINS S. JR "J" WELL #: 6 RRCID -> 240467 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 6404 - 7832

08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 22 RRCID -> 240470 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 7960

08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	133	-0-	-227	-0-	12	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	133	-0-	-239	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		129	-0-	129	129	12	1	117	3	Y	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 3A RRCID -> 240473 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 8206

08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	39	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	62	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	255	-0-	-55	-0-	57	1	198	3	Y	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	60	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	29	1	252	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		295	-0-	295	295	40	1	255	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8218S RRCID -> 240490 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4302 - 5182

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 16S RRCID -> 240493 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4584 - 4978

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON, DUKE 187 WELL #: 17 RRCID -> 240494 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 5532 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	N	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	17	1	197	3	N	-0-					-0-
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	16	1	193	3	N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	15	1	183	3	N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	N	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	16	1	194	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 21 RRCID -> 240495 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5668 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 9E RRCID -> 240497 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 4178 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 26S RRCID -> 240498 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2832 - 4636

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

WILSON, DUKE 171 WELL #: 21 RRCID -> 240573 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 5740 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	66	1	748	3	N	1	4	1			1
							1	9									
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	66	1	749	3	N	-0-					1
10	837	N	746	-0-	-91	-0-	56	1	690	3	N	-0-					1
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	60	1	745	3	N	1					2
							1	9									
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	61	1	760	3	N	-0-	1	1			1
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	63	1	745	3	N	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY RR 1D WELL #: 3 RRCID -> 240578 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 5352 - 7921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	N	1					1
							1	9									
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	10	1	140	3	N	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 5 RRCID -> 240580 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5941	X	395	-0-	-5546	-0-	29	1	366	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	22	1	325	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	338	-0-	-65	-0-	24	1	314	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	274	-0-	-116	-0-	17	1	257	3	Y	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		405	-0-	405	405	34	1	371	3	Y	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 20 RRCID -> 240582 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4728 - 5797

08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					1
09	180	N	26	-0-	-154	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					1
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					1
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					1
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		16	-0-	16	16	3	1	13	3	Y	-0-					1

WILSON, DUKE 189 WELL #: 28 RRCID -> 240586 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5862 - 8026

08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 33 RRCID -> 240587 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5104 - 6214

08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		66	-0-	66	66	8	1	58	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 5 RRCID -> 240741 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 5476 - 6650

08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	N	-0-					2
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	-0-					2
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	3	N	-0-					2
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	8	1	119	3	N	-0-					2
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-					2
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	8	1	105	3	N	-0-	1	1			1

JONES 118 WELL #: 29 RRCID -> 240751 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5154 - 6232

08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		30	-0-	30	30	4	1	26	3	Y	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 5027 RRCID -> 240759 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8684 - 9154

08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	94	1	529	2	Y	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	60	1	602	2	Y	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	52	1	567	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	436	-0-	-104	-0-	36	1	400	2	Y	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	28	1	448	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		457	-0-	457	457	24	1	433	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H. C. 38 WELL #: 8 RRCID -> 240765 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 4524 - 5268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	409 N	409	-0-	-0-	-0-	43	1	365	3	Y	1	9	1			-0-
						1	9									
09	420 N	375	-0-	-45	-0-	40	1	334	3	Y	1					1
						1	9									
10	403 N	268	-0-	-135	-0-	28	1	240	3	Y	-0-					1
11	390 N	215	-0-	-175	-0-	29	1	186	3	Y	-0-					1
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	34	1	319	3	Y	9					10
						10	9									
01	DLQ G-10	357	-0-	357	357	32	1	324	3	Y	1					11
						1	9									

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 4 RRCID -> 240775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724

08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 26 RRCID -> 240777 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4946 - 6322

08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	43	1	521	3	Y	-0-					-0-
09	630 N	545	-0-	-85	-0-	3	1	542	3	Y	-0-					-0-
10	589 N	541	-0-	-48	-0-	12	1	529	3	Y	-0-					-0-
11	540 N	518	-0-	-22	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	550	-0-	550	550	550	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1128E RRCID -> 240779 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4078 - 5428

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2095E RRCID -> 240802 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 4290 - 6188

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 10 RRCID -> 240803 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5556 - 6141

08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					4
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-					4
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					4
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	N	-0-					4
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-	1	1			3
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-	1	1			2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 6 RRCID -> 240805 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6564 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 14E RRCID -> 240807 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4162 - 6384

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 24 RRCID -> 240835 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 5538 - 7660

08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 25 RRCID -> 240841 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5545 - 7638

08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	55	1	598	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	54	1	560	3	N	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	60	1	559	3	N	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	74	1	536	3	N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	59	1	506	3	N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	61	1	474	3	N	-0-					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 10 RRCID -> 240845 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 7647

08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	97	1	417	3	N	-0-					-0-
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	77	1	399	3	N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	53	1	418	3	N	-0-					-0-
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	56	1	389	3	N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	68	1	381	3	N	-0-					-0-
01	465	N	430	-0-	-35	-0-	85	1	345	3	N	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 12 RRCID -> 240851 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6440 - 8548

08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	2	N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 32 WELL #: 21 RRCID -> 240863 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7148 - 8074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	268 N	268	-0-	-0-	-0-	30	1	238	3	Y	-0-					-0-
09	360 N	327	-0-	-33	-0-	37	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	177	-0-	-40	-0-	19	1	158	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	101	-0-	-169	-0-	14	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	94	-0-	94	94	9	1	85	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 5 RRCID -> 240865 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770

08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 24 RRCID -> 240867 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016

08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	33	1	263	3	Y	1					2
						1	9									
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	32	1	250	3	Y	4					6
						4	9									
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	31	1	263	3	Y	-0-					6
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	41	1	246	3	Y	-0-					6
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	277	3	Y	-0-					6
01	DLQ G-10	302	-0-	302	302	30	1	272	3	Y	-0-					6

WARD, JOHN "A" WELL #: 9 RRCID -> 240869 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLESBY 5 WELL #: 3 RRCID -> 240910 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202

08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	23	1	96	3	N	-0-					-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	23	1	90	3	N	-0-					-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	15	1	59	3	N	-0-					-0-
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	22	1	131	3	N	-0-					-0-

POWELL 7 WELL #: 703 RRCID -> 240912 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7372 - 7984

08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	43	1	356	3	Y	-0-					-0-
09	390 N	363	-0-	-27	-0-	36	1	327	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	311	-0-	-123	-0-	30	1	281	3	Y	-0-					-0-
11	390 N	165	-0-	-225	-0-	16	1	149	3	Y	-0-					-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	55	1	477	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	433	-0-	433	433	45	1	388	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 306 RRCID -> 240913 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 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
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	33	1	181	3	N	-0-					1
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	31	1	197	3	N	-0-					1
10	186	N	125	-0-	-61	-0-	14	1	111	3	N	-0-	1	1			-0-
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	14	1	128	3	N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 984 RRCID -> 240920 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	26	1	234	3	N	-0-					2
09	330	N	248	-0-	-82	-0-	29	1	219	3	N	-0-	1	1			1
10	341	N	235	-0-	-106	-0-	21	1	213	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	18	1	203	3	N	-0-	1	1			-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	N	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	21	1	208	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH DD WELL #: 2804 RRCID -> 240927 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 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
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					1
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	10	1	76	3	N	-0-	1	1			-0-
10	155	N	87	-0-	-68	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-

ESPY 57 WELL #: 16 RRCID -> 240939 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5656 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	35	-0-	-85	-0-	6	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		33	-0-	33	33	6	1	27	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 20 RRCID -> 240940 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4574 - 5934

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

JONES 118 WELL #: 32 RRCID -> 240941 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5156 - 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
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	104	1	739	3	Y	-0-	10	1			6
09	810	N	797	-0-	-13	-0-	103	1	694	3	Y	-0-	2	1			4
10	837	N	708	-0-	-129	-0-	78	1	630	3	Y	-0-					4
11	810	N	738	-0-	-72	-0-	73	1	665	3	Y	-0-	1	1			3
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	70	1	564	3	Y	-0-	2	1			1
01	DLQ G-10		643	-0-	643	643	79	1	564	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 66 WELL #: 21 RRCID -> 240952 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4598 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	51	1	489	3	Y	-0-					2
09	900	N	321	-0-	-579	-0-	28	1	293	3	Y	-0-					2
10	806	N	232	-0-	-574	-0-	21	1	211	3	Y	-0-					2
11	510	N	291	-0-	-219	-0-	31	1	260	3	Y	-0-					2
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	47	1	415	3	Y	-0-					2
01	DLQ G-10		634	-0-	634	634	95	1	538	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

GENINI 39 WELL #: 21 RRCID -> 240955 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	48	1	504	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	47	1	472	3	Y	1					2
							1	9									
10	558	N	529	-0-	-29	-0-	48	1	481	3	Y	-0-					2
11	540	N	400	-0-	-140	-0-	33	1	366	3	Y	1					3
							1	9									
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	42	1	465	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	DLQ G-10		478	-0-	478	478	41	1	436	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

JONES 118 WELL #: 34 RRCID -> 240959 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5152 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14	-0-	14	14	2	1	12	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 20 RRCID -> 240962 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5814 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	91	1	1038	3	N	1	6	1			1
							1	9									
09	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	87	1	989	3	N	1					2
							1	9									
10	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	80	1	981	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	75	1	927	3	N	2	1	1			3
							2	9									
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	76	1	945	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1054	N	943	-0-	-111	-0-	73	1	869	3	N	1	2	1			2
							1	9									

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 4 RRCID -> 240964 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	20	1	289	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	22	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	Y	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		309	-0-	309	309	26	1	283	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 7 RRCID -> 240966 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6364 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	55	1	495	3	N	15	15	8			1
							17	9									
09	660	N	557	-0-	-103	-0-	64	1	492	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	682	N	493	-0-	-189	-0-	44	1	448	3	N	1	2	8			-0-
							1	9									
11	540	N	497	-0-	-43	-0-	41	1	454	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	55	1	604	3	N	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	54	1	535	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

MEADOR 189 WELL #: 4 RRCID -> 240968 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6544 - 6942

08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	502	3	Y	-0-					15
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	492	3	Y	25					40
							28	9									
10	527	N	463	-0-	-64	-0-	29	1	432	3	Y	2					42
							2	9									
11	510	N	483	-0-	-27	-0-	28	1	453	3	Y	2					44
							2	9									
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	19	1	450	3	Y	-0-					44
01	DLQ G-10		421	-0-	421	421	2	1	419	3	Y	-0-					44

CANYON RANCH 114 WELL #: 18S RRCID -> 240969 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4432 - 6182

08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240971 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6444 - 7796

08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240983 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 7820

08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-

MEADOR 57 WELL #: 5 RRCID -> 240988 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 7944

08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH 105 WELL #: 17S RRCID -> 240995 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 3632 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 29 RRCID -> 241002 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5337 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	38	1	458	3	Y	-0-					2
09	540	N	439	-0-	-101	-0-	2	1	437	3	Y	-0-					2
10	465	N	424	-0-	-41	-0-	9	1	415	3	Y	-0-					2
11	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	3			Y	-0-					2
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10		398	-0-	398	398	398	3			Y	-0-					2

CUSENBARY 58 WELL #: 9 RRCID -> 241005 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 4254 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					3
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					3
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					3
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					3

STEWART WELL #: 205 RRCID -> 241006 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 2952 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2078S RRCID -> 241052 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 4264 - 6570

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

CANYON RANCH 107 WELL #: 15E RRCID -> 241054 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 4112 - 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
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 23S RRCID -> 241057 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3486 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 207 WELL #: 25S RRCID -> 241059 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5942 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 19 RRCID -> 241062 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 4854 - 5906

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENINI 31 WELL #: 22 RRCID -> 241066 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 5413 - 8316

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GENINI 31 WELL #: 21 RRCID -> 241071 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 8262

08	14B2	EXT	59	-0-	59	59	5	1	54	3	Y	-0-					1
09	14B2	EXT	167	-0-	167	226	15	1	152	3	Y	-0-					1
10	14B2	EXT	155	-0-	155	381	14	1	141	3	Y	-0-					1
11	520	X	139	-0-	-381	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					1
12	129	X	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					1
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F WELL #: 6 RRCID -> 241084 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 7850

08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	93	1	516	3	N	-0-					1
09	660	N	609	-0-	-51	-0-	82	1	527	3	N	-0-	1	1			-0-
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	72	1	571	3	N	-0-					-0-
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	58	1	534	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	53	1	521	3	N	-0-					-0-
01	651	N	561	-0-	-90	-0-	53	1	508	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J" WELL #: 7 RRCID -> 241089 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6344 - 7878

08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	57	1	316	3	N	-0-					13
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	45	1	291	3	N	-0-	5	1			8
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	37	1	296	3	N	-0-	3	1			5
11	360	N	314	-0-	-46	-0-	31	1	283	3	N	-0-					5
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	29	1	285	3	N	-0-	2	1			3
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	29	1	280	3	N	-0-	1	1			2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 8 RRCID -> 241094 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6472 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	41	1	230	3	N	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	35	1	222	3	N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	29	1	233	3	N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	24	1	224	3	N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	3	N	-0-					-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	23	1	224	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 6 RRCID -> 241102 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784

08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	22	1	122	3	N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	19	1	119	3	N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	16	1	130	3	N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	13	1	124	3	N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					-0-
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	12	1	114	3	N	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 267 RRCID -> 241124 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 4583 - 6472

08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	113	1	263	3	N	1					7
							1	9									
09	360	N	290	-0-	-70	-0-	36	1	254	3	N	-0-					7
10	372	N	296	-0-	-76	-0-	33	1	262	3	N	1					8
							1	9									
11	360	N	249	-0-	-111	-0-	248	3	1	9	N	1					9
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	3	1	9	N	1					10
01	310	N	258	-0-	-52	-0-	257	3	1	9	N	1	10	1			1

KELLY 35 WELL #: 8 RRCID -> 241127 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 5584 - 6834

08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	35	1	206	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	51	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	193	-0-	-55	-0-	43	1	150	3	Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	53	1	189	3	Y	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		236	-0-	236	236	32	1	204	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 5 RRCID -> 241130 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316

08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	39	1	4	2	N	1	1	8			-0-
							430	3	1	9							
09	510	N	329	-0-	-181	-0-	29	1	4	2	N	-0-					-0-
							296	3									
10	527	N	456	-0-	-71	-0-	40	1	416	3	N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	40	1	414	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	37	1	376	3	N	-0-					-0-
01	465	N	264	-0-	-201	-0-	24	1	240	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "B" WELL #: 7 RRCID -> 241134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6502 - 6950

08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON, DUKE 189 WELL #: 24 RRCID -> 241155 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 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
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	48	1	547	3	N	-0-					-0-
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	44	1	502	3	N	-0-					-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	40	1	488	3	N	-0-					-0-
11	570 N	208	-0-	-362	-0-	16	1	192	3	N	-0-					-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	35	1	436	3	N	-0-					-0-
01	527 N	517	-0-	-10	-0-	40	1	476	3	N	1					1
						1	9									

WILSON, DUKE 171 WELL #: 25 RRCID -> 241160 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5488 - 8324

08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	43	1	494	3	N	2	3	1			1
						2	9									
09	540 N	511	-0-	-29	-0-	41	1	470	3	N	-0-	1	1			-0-
10	558 N	518	-0-	-40	-0-	39	1	479	3	N	-0-					-0-
11	510 N	484	-0-	-26	-0-	36	1	447	3	N	1					1
						1	9									
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	36	1	450	3	N	-0-					1
01	527 N	478	-0-	-49	-0-	37	1	441	3	N	-0-	1	1			-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 5 RRCID -> 241162 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	42	-0-	42	42	4	1	38	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 15 RRCID -> 241163 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586

08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	72	1	904	3	N	-0-					-0-
09	960 N	945	-0-	-15	-0-	60	1	885	3	N	-0-					-0-
10	992 N	966	-0-	-26	-0-	69	1	897	3	N	-0-					-0-
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	61	1	905	3	N	-0-					-0-
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	55	1	877	3	N	-0-					-0-
01	961 N	900	-0-	-61	-0-	76	1	824	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 9 RRCID -> 241165 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768

08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	24	1	242	3	Y	-0-					-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	3	Y	-0-					-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	324	3	Y	-0-					-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	246	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	261	-0-	261	261	24	1	237	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 4 RRCID -> 241189 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200

08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1F WELL #: 9 RRCID -> 241194 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	3	N	-0-					6
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	N	1					7
							1	9									
10	496	N	74	-0-	-422	-0-	5	1	69	3	N	-0-	1	1			6
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	454	3	N	7					13
							8	9									
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	38	1	551	3	N	5	1	1			17
							6	9									
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	36	1	503	3	N	2	8	1			11
							2	9									

SHANNON 51 WELL #: 18 RRCID -> 241198 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6414 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4885	X	394	-0-	-4491	-0-	34	1	360	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	34	1	344	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	34	1	372	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	29	1	352	3	Y	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	36	1	348	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		354	-0-	354	354	32	1	322	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 8X RRCID -> 241202 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6406 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	29	1	163	3	N	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	25	1	163	3	N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	3	N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	3	N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	17	1	164	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 11 RRCID -> 241213 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7518 - 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
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	98	1	1	2	N	28	15	1	16	8	10
							1102	3	31	9							
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	83	1	1	2	N	14	16	1			8
							1063	3	15	9							
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	140	1	1012	3	N	17					25
							19	9									
11	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	72	1	1012	3	N	13	26	1			12
							14	9									
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	76	1	1059	3	N	6	8	1			10
							7	9									
01	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	97	1	1033	3	N	27	19	1			18
							30	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "D" 5 WELL #: 3 RRCID -> 241216 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6558 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	3	N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	3	N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	522	3	N	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	26	1	513	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1004 RRCID -> 241218 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6608 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	N	6					31
							7	9									
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	22	1	172	3	N	7	16	1			22
							8	9									
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	17	1	174	3	N	5	13	1			14
							6	9									
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	13	1	140	3	N	8	11	1			11
							9	9									
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	N	12	11	1			12
							13	9									
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	15	1	148	3	N	4					16
							4	9									

SHANNON 51 WELL #: 17 RRCID -> 241220 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 7814

08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	70	1	752	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	786	-0-	-24	-0-	70	1	716	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	797	-0-	-40	-0-	66	1	731	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	760	-0-	-50	-0-	58	1	702	3	Y	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	74	1	708	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		771	-0-	771	771	70	1	701	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR IF WELL #: 8 RRCID -> 241245 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878

08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	23	1	117	3	N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	N	1					1
							1	9									
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	N	-0-	1	1			-0-

STEWART WELL #: 305 RRCID -> 241254 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 5492 PERF. 2692 - 4988

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 309 RRCID -> 241256 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 2914 - 4956

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 171 WELL #: 26 RRCID -> 241265 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 5602 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	102	1	1168	3	N	2	6	1			1
							2	9									
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	98	1	1113	3	N	2					3
							2	9									
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	85	1	1045	3	N	1	1	1			3
							1	9									
11	1230	N	49	-0-	-1181	-0-	4	1	45	3	N	-0-	1	1			2
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	1	1			1
01	1116	N	4	-0-	-1112	-0-	4	3			N	-0-	1	1			-0-

REED 116 WELL #: 31 RRCID -> 241267 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4986 - 6294

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 838X RRCID -> 241269 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 3724 - 5104

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 6 RRCID -> 241270 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392

08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
							98	3									
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
							83	3									
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	34	1	351	3	N	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	43	1	437	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 16E RRCID -> 241295 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6296 - 6362

08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					1
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					1
10	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					1
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					1
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					1
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 117S RRCID -> 241296 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 3764 - 5212

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 312S RRCID -> 241297 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 2582 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 3 RRCID -> 241301 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676

08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	25	1	138	3	N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	16	1	103	3	N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	3	N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 12 RRCID -> 241303 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 7776

08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	15	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		161	-0-	161	161	15	1	146	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 26 RRCID -> 241332 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 8854

08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	N	-0-					-0-
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	10	1	126	3	N	-0-					-0-
11	180	N	102	-0-	-78	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 22S RRCID -> 241338 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 4620 - 5086

08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 24S RRCID -> 241341 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4592 - 5026

08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					1
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					1
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					1
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					1
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					1
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 1079EX RRCID -> 241362 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 4108 - 5506

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REINHARDT 6 WELL #: 16 RRCID -> 241370 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	506 N	506	-0-	-0-	-0-	80	1	426	3	Y	-0-					-0-
09	450 N	411	-0-	-39	-0-	53	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	465 N	283	-0-	-182	-0-	28	1	255	3	Y	-0-					-0-
11	450 N	350	-0-	-100	-0-	26	1	324	3	Y	-0-					-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	349	-0-	349	349	26	1	323	3	Y	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 16 RRCID -> 241373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	135	-0-	135	135	11	1	124	3	Y	-0-					-0-

LANCASTER 185 WELL #: 2 RRCID -> 241434 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	155	-0-	155	155	14	1	141	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 23 RRCID -> 241437 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 5563 - 8166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	N	-0-					-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	N	-0-					-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	N	-0-					-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2162S RRCID -> 241443 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 4366 - 4926

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

REED 101 WELL #: 32 RRCID -> 241502 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4872 - 6164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
09	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31	3			Y	-0-					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1608 RRCID -> 241509 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5942 - 8088

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 189 WELL #: 27 RRCID -> 241510 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 6640 - 7622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 26S RRCID -> 241511 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 4628 - 5922

08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					1
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					1
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					1
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					1
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					1
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					1

REED 116 WELL #: 30 RRCID -> 241512 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4882 - 6294

08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	48	-0-	48	48	48	3			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 7858 RRCID -> 241513 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 2754 - 4376

08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	24	1	97	3	N	-0-					-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	28	1	95	3	N	-0-					-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	29	1	78	3	N	-0-					-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	11	1	86	3	N	-0-					-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	N	-0-					-0-
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-

MEADOR 178 WELL #: 9 RRCID -> 241517 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 6202 - 6712

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 39 WELL #: 12 RRCID -> 241519 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4488 - 6496

08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	40	-0-	40	40	4	1	36	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HOLMAN WELL #: 252 RRCID -> 241530 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 6418 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	143	1	182	3	N	-0-					7
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	32	1	226	3	N	-0-					7
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	198	3	N	3	2	8			8
							3	9									
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	3	3	9	N	3	2	8			9
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	3	1	9	N	1					10
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	3	1	9	N	1	10	1			1

CANYON RANCH WELL #: 2165S RRCID -> 241535 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 4246 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241541 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 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
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	Y	-0-					1
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	3	Y	-0-					1
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	Y	-0-					1
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	3	Y	-0-					1
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		212	-0-	212	212	18	1	194	3	Y	-0-					1

GENINI 39 WELL #: 25 RRCID -> 241547 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	Y	-0-					1
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	20	1	200	3	Y	-0-					1
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	209	3	Y	1					2
							1	9									
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	3	Y	-0-					2
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	Y	-0-					2
01	DLQ G-10		220	-0-	220	220	19	1	201	3	Y	-0-					2

GENINI 39 WELL #: 16 RRCID -> 241552 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NICKS, GERALD 5 WELL #: 11 RRCID -> 241619 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 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
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	46	1	457	3	Y	-0-					6
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	50	1	434	3	Y	2					8
							2	9									
10	496	N	491	-0-	-5	-0-	49	1	441	3	Y	1					9
							1	9									
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	58	1	410	3	Y	1	6	1			4
							1	9									
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	42	1	443	3	Y	3					7
							3	9									
01	DLQ G-10		445	-0-	445	445	46	1	395	3	Y	4	6	1			5
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICHARDSON 4 WELL #: 14 RRCID -> 241621 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 6228 - 7738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	316 N	316	-0-	-0-	-0-	32	1	281	3	Y	3					8
						3	9									
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	24	1	266	3	Y	-0-					8
10	310 N	155	-0-	-155	-0-	13	1	142	3	Y	-0-	4	1			4
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	Y	-0-					4
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	Y	-0-					4
01	DLQ G-10	297	-0-	297	297	22	1	275	3	Y	-0-					4

RICHARDSON 6 WELL #: 10 RRCID -> 241623 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	427 N	427	-0-	-0-	-0-	43	1	378	3	Y	5					6
						6	9									
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	33	1	367	3	Y	-0-					6
10	403 N	37	-0-	-366	-0-	3	1	34	3	Y	-0-	6	1			-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	35	1	443	3	Y	1					1
						1	9									
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	317	-0-	317	317	24	1	293	3	Y	-0-	1	1			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 24 RRCID -> 241626 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	239 N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	N	-0-					-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	N	-0-					-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	N	-0-					-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	N	-0-					-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	N	-0-					-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	N	-0-					-0-

POWELL 3 WELL #: 1 RRCID -> 241958 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7396 - 7422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	541 N	541	-0-	-0-	-0-	57	1	477	3	Y	6	11	1			14
						7	9									
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	53	1	486	3	Y	6	5	1			15
						7	9									
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	53	1	500	3	Y	13	11	1			17
						14	9									
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	54	1	487	3	Y	19	14	1			22
						21	9									
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	58	1	499	3	Y	38	12	1			48
						42	9									
01	DLQ G-10	503	-0-	503	503	52	1	450	3	Y	1	25	1			24
						1	9									

NOBLES RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 241965 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	41	1	230	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	23	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					-0-
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	20	1	222	2	Y	-0-					-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	245	-0-	245	245	13	1	232	2	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 26 RRCID -> 242239 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 4818 - 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
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 102 WELL #: 29 RRCID -> 242243 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4860 - 6286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	250 N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	225	-0-	-45	-0-	1	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	229	-0-	-50	-0-	5	1	224	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	205	-0-	205	205	205	3			Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 30 RRCID -> 242245 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5054 - 6242

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 311S RRCID -> 242246 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 2708 - 2752

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 27 RRCID -> 242251 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 5134 - 6458

08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	17	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	87	-0-	87	87	11	1	76	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 28 RRCID -> 242259 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5254 - 6490

08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	43	1	301	3	Y	49	36	1			31
						54	9									
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	42	1	285	3	Y	3	13	1			21
						3	9									
10	341 N	310	-0-	-31	-0-	32	1	253	3	Y	23					44
						25	9									
11	360 N	320	-0-	-40	-0-	29	1	262	3	Y	26	15	1			55
						29	9									
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	32	1	255	3	Y	44	41	1			58
						48	9									
01	DLQ G-10	258	-0-	258	258	30	1	214	3	Y	13					71
						14	9									

SIMMONS 72 WELL #: 16 RRCID -> 242272 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6362 - 7686

08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	139	-0-	139	139	13	1	126	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72 WELL #: 15 RRCID -> 242276 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6356 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		19	-0-	19	19	2	1	17	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 18 RRCID -> 242278 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6204 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	19	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	13	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		165	-0-	165	165	12	1	153	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1272S RRCID -> 242285 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 4498 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 6 RRCID -> 242293 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	25	1	140	3	N	-0-					1
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	21	1	136	3	N	-0-	1	1			-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	3	N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	N	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	14	1	132	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 6 RRCID -> 242297 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6654 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 8 WELL #: 5 RRCID -> 242302 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3131 RRCID -> 242373 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5324 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 35 WELL #: 12 RRCID -> 242391 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7202 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	830	N	830	-0-	-0-	-0-	68	1	5	2	N	9					31
							747	3	10	9							
09	780	N	639	-0-	-141	-0-	53	1	5	2	N	10	16	1			25
							570	3	11	9							
10	806	N	776	-0-	-30	-0-	75	1	690	3	N	10	8	1			27
							11	9									
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	64	1	714	3	N	9	8	1			28
							10	9									
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	66	1	738	3	N	11	17	1			22
							12	9									
01	775	N	763	-0-	-12	-0-	67	1	684	3	N	11	9	1			24
							12	9									

KELLY 102 WELL #: 27 RRCID -> 242392 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 4914 - 6338

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 307 RRCID -> 242417 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2776 - 4778

08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 308 RRCID -> 242418 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 3028 - 4846

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 208 RRCID -> 242437 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2246 - 4218

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 22 RRCID -> 242456 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 4908 - 6086

08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	4	1	198	3	Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		200	-0-	200	200	200	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 96 WELL #: 24 RRCID -> 242457 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5054 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	3	N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "S" WELL #: 1702 RRCID -> 242459 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6476 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 16 RRCID -> 242463 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6260 - 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
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	37	1	456	3	N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	31	1	449	3	N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	34	1	445	3	N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	30	1	450	3	N	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	40	1	439	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 4 RRCID -> 242466 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5186 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	27	1	448	3	N	-0-					4
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	28	1	447	3	N	1					5
							1	9									
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	31	1	468	3	N	1	1	1			5
							1	9									
11	450	N	193	-0-	-257	-0-	12	1	181	3	N	-0-	1	1			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			3
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	1	2	1			2

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18 RRCID -> 242469 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	4	2	N	-0-					-0-
							399	3									
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	18	1	6	2	N	-0-					-0-
							380	3									
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	19	1	392	3	N	-0-					-0-
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	18	1	374	3	N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	N	-0-					-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	19	1	370	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 12 RRCID -> 242471 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 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
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	25	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	207	-0-	-123	-0-	17	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	120	-0-	-128	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	3	Y	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	320	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		247	-0-	247	247	19	1	228	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 4 WELL #: 11 RRCID -> 242496 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 6244 - 8036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	491 N	491	-0-	-0-	-0-	50	1	441	3	Y	-0-					-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	38	1	424	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	486	-0-	-10	-0-	41	1	445	3	Y	-0-					-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	39	1	495	3	Y	-0-					-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	34	1	444	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	429	-0-	429	429	32	1	397	3	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 31 RRCID -> 242579 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 4868 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 29 RRCID -> 243154 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6319 - 8736

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

SAWYER-JONES WELL #: 1906 RRCID -> 243166 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 243174 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	849 N	849	-0-	-0-	-0-	69	1	6	2	N	9					31
						764	3	10	9							
09	870 N	726	-0-	-144	-0-	60	1	6	2	N	11	16	1			26
						648	3	12	9							
10	868 N	708	-0-	-160	-0-	68	1	630	3	N	9	8	1			27
						10	9									
11	810 N	737	-0-	-73	-0-	60	1	667	3	N	9	8	1			28
						10	9									
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	48	1	530	3	N	7	16	1			19
						8	9									
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	63	1	645	3	N	10	8	1			21
						11	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER 185 WELL #: 3 RRCID -> 243198 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6344 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	62	1	658	3	Y	11					17
							12	9									
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	61	1	624	3	Y	6					23
							7	9									
10	744	N	677	-0-	-67	-0-	56	1	615	3	Y	5	22	1			6
							6	9									
11	720	N	685	-0-	-35	-0-	48	1	586	3	Y	46					52
							51	9									
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	63	1	600	3	Y	29	47	1			34
							32	9									
01	DLQ G-10		610	-0-	610	610	55	1	547	3	Y	7					41
							8	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: S 6 RRCID -> 243205 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832

08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	57	1	515	3	N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	45	1	346	3	N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	32	1	324	3	N	-0-					-0-
11	540	N	359	-0-	-181	-0-	30	1	329	3	N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	30	1	325	3	N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 243213 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 7858

08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	509	3	N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	N	-0-					-0-
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	22	1	452	3	N	-0-					-0-
11	510	N	482	-0-	-28	-0-	22	1	460	3	N	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	3	N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	N	-0-					-0-

SAYER, EDWIN S. JR WELL #: 603 RRCID -> 243661 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6678 - 8040

08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-

BROWN RANCH A-139 WELL #: 2 RRCID -> 243668 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6958 - 9354

08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	18	1	99	2	N	-0-					-0-
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	10	1	105	2	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 243674 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7374 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	126	1	10	2	N	15					53
							1385	3	17	9							
09	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	111	1	12	2	N	22	28	1			47
							1195	3	24	9							
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	130	1	1198	3	N	18	15	1			50
							20	9									
11	1500	N	1174	-0-	-326	-0-	96	1	1061	3	N	15	15	1			50
							17	9									
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	121	1	1341	3	N	17	29	1			38
							19	9									
01	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	104	1	1070	3	N	18	15	1			41
							20	9									

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 16 RRCID -> 243677 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6980 - 7906

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 305 RRCID -> 243702 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6320 - 7078

08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 311 RRCID -> 243706 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4089 - 4308

08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	44	1	178	3	N	-0-					-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	60	1	202	3	N	-0-					-0-
10	341	N	118	-0-	-223	-0-	32	1	86	3	N	-0-					-0-
11	210	N	93	-0-	-117	-0-	11	1	82	3	N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3129 RRCID -> 243711 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 5176 - 6466

08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	Y	-0-					1
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	24	1	246	3	Y	-0-					1
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	25	1	250	3	Y	-0-					1
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	22	1	243	3	Y	-0-					1
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		230	-0-	230	230	20	1	210	3	Y	-0-					1

WARD 114 WELL #: 22 RRCID -> 243716 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5484 - 6786

08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	26	1	283	3	N	-0-					-0-
09	330	N	27	-0-	-303	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	39	1	357	3	N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	45	1	326	3	N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	309	3	N	-0-					-0-
01	403	N	333	-0-	-70	-0-	38	1	295	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CUSENBARY 58 WELL #: 10 RRCID -> 243730 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4258 - 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
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	38	1	299	3	N	-0-					16
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	N	-0-					16
10	434	N	155	-0-	-279	-0-	12	1	143	3	N	-0-					16
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	49	1	376	3	N	-0-					16
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	217	3	N	-0-					16
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	43	1	335	3	N	-0-					16

RICHARDSON 139 WELL #: 13 RRCID -> 243734 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		64	-0-	64	64	5	1	59	3	Y	-0-					-0-

JEFFERS 28 B WELL #: 5 RRCID -> 243738 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7226 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	65	1	542	3	Y	12	9	1			23
							13	9									
09	600	N	596	-0-	-4	-0-	58	1	531	3	Y	6	10	1			19
							7	9									
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	58	1	554	3	Y	14	10	1			23
							15	9									
11	600	N	421	-0-	-179	-0-	41	1	371	3	Y	8	13	1			18
							9	9									
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	66	1	564	3	Y	11	11	1			18
							12	9									
01	DLQ G-10		627	-0-	627	627	62	1	542	3	Y	21	16	1			23
							23	9									

JEFFERS 28 "B" WELL #: 4 RRCID -> 243743 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	13	-0-	13	13	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	213	-0-	213	226	22	1	191	3	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	117	-0-	117	343	12	1	105	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3127 RRCID -> 243746 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230

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

MAYFIELD 40 WELL #: 23 RRCID -> 243756 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	12	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		77	-0-	77	77	8	1	69	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 40 WELL #: 22 RRCID -> 243758 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6274 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	552 N	552	-0-	-0-	-0-	62	1	490	3	Y	-0-			-0-
09	540 N	511	-0-	-29	-0-	58	1	453	3	Y	-0-			-0-
10	558 N	507	-0-	-51	-0-	53	1	454	3	Y	-0-			-0-
11	540 N	379	-0-	-161	-0-	54	1	325	3	Y	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	233	-0-	233	233	23	1	210	3	Y	-0-			-0-

MEADOR 57 WELL #: 7 RRCID -> 243762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6910 - 7064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	402	3	Y	-0-			13
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	24	1	400	3	Y	17			30
						19	9							
10	403 N	377	-0-	-26	-0-	24	1	351	3	Y	2			32
						2	9							
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	375	3	Y	1			33
						1	9							
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	375	3	Y	-0-			33
01	DLQ G-10	355	-0-	355	355	2	1	353	3	Y	-0-			33

STEWART WELL #: 3016 RRCID -> 243765 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4760 - 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
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	N	-0-			-0-
10	14 N	12	-0-	-2	-0-	3	1	9	3	N	-0-			-0-
11	14 N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-

KELLY 35 WELL #: 9X RRCID -> 243769 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5444 - 6680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1717 X	147	-0-	-1570	-0-	21	1	126	3	Y	-0-			-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	31	1	110	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	29	1	100	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	31	1	111	3	Y	-0-			-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	136	-0-	136	136	19	1	117	3	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH EE WELL #: 2904 RRCID -> 243770 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846

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

SHANNON 52 WELL #: 21 RRCID -> 243814 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6482 - 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
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	7	1	79	3	Y	-0-			-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	86	-0-	86	86	8	1	78	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH 207 WELL #: 21S RRCID -> 243817 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 4394 - 5060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	150 N	99	-0-	-51	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 12S RRCID -> 243819 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4354 - 5964

08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE STATE 152 WELL #: 3 RRCID -> 243858 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5290 - 6320

08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	3	N	-0-					-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	330	3	N	-0-					-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	304	3	N	-0-					-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	N	-0-					-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	N	-0-					-0-
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	22	1	260	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 24 RRCID -> 243860 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5170 - 6574

08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	21	1	892	3	Y	-0-					-0-
09	1080 N	943	-0-	-137	-0-	22	1	921	3	Y	-0-					-0-
10	868 N	99	-0-	-769	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					-0-
11	870 N	353	-0-	-517	-0-	9	1	344	3	Y	-0-					-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	19	1	697	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	719	-0-	719	719	18	1	701	3	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "M" 148 WELL #: 2 RRCID -> 243877 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6838 - 9400

08	116 X	9	-0-	-107	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	9 N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 17 RRCID -> 243907 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5540 - 8678

08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	6	1	246	3	Y	-0-					-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	5	1	245	3	Y	-0-					-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	7	1	251	3	Y	-0-					-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	5	1	201	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	259	-0-	259	259	7	1	252	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2905 RRCID -> 243909 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH N 13 WELL #: 3 RRCID -> 243947 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6572 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	366 N	366	-0-	-0-	-0-	56	1	310	3	N	-0-					-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	48	1	305	3	N	-0-					-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	39	1	309	3	N	-0-					-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	290	3	N	-0-					-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	29	1	288	3	N	-0-					-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	29	1	278	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 7 RRCID -> 243950 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970

08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	33	1	408	3	Y	-0-					-0-
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	415	3	Y	-0-					-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	3	Y	-0-					-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	396	3	Y	-0-					-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	430	-0-	430	430	36	1	394	3	Y	-0-					-0-

JERRY JOHNSON 3.9 WELL #: 1X RRCID -> 243953 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 9118

08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	99	1	555	2	Y	-0-					-0-
09	600 N	571	-0-	-29	-0-	52	1	519	2	Y	-0-					-0-
10	620 N	598	-0-	-22	-0-	50	1	548	2	Y	-0-					-0-
11	630 N	561	-0-	-69	-0-	46	1	515	2	Y	-0-					-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	550	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	568	-0-	568	568	30	1	538	2	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 983 RRCID -> 243972 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6578 - 7845

08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	56	1	503	3	N	-0-					1
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	70	1	537	3	N	-0-	1	1			-0-
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	57	1	586	3	N	-0-					-0-
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	50	1	558	3	N	-0-					-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	51	1	559	3	N	-0-					-0-
01	651 N	619	-0-	-32	-0-	57	1	562	3	N	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH H 102 WELL #: 2 RRCID -> 243975 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 11 RRCID -> 243978 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6436 - 7846

08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	34	1	368	3	Y	-0-					-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	33	1	339	3	Y	-0-					-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	3	Y	-0-					-0-
11	390 N	344	-0-	-46	-0-	26	1	318	3	Y	-0-					-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	39	1	377	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	363	-0-	363	363	33	1	330	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY RANCH A WELL #: 7303 RRCID -> 243982 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108

08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	N	-0-					-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	N	-0-					-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	N	-0-					-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	N	-0-					-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	N	-0-					-0-
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	7	1	169	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 107 WELL #: 12E RRCID -> 243985 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6798 - 6886

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

STEWART WELL #: 3015 RRCID -> 244149 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 4120 - 4294

08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
09	90 N	5	-0-	-85	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
10	93 N	3	-0-	-90	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 31 RRCID -> 244152 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5210 - 6508

08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	8	1	349	3	Y	-0-					-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	9	1	365	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	7	1	297	3	Y	-0-					-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	10	1	365	3	Y	-0-					-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	10	1	360	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	356	-0-	356	356	9	1	347	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3128 RRCID -> 244155 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5452 - 6666

08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	3	Y	-0-					1
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	28	1	286	3	Y	-0-					1
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	30	1	308	3	Y	-0-					1
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	291	3	Y	-0-					1
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	310	-0-	310	310	26	1	284	3	Y	-0-					1

GENINI WELL #: 3130 RRCID -> 244174 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 5708 - 8240

08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	295	3	Y	-0-					1
09	330 N	311	-0-	-19	-0-	28	1	283	3	Y	-0-					1
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	29	1	291	3	Y	-0-					1
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	287	3	Y	-0-					1
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	300	-0-	300	300	26	1	274	3	Y	-0-					1

MORRISS BROS. C3 WELL #: 2 RRCID -> 244184 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6620 - 9216

08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	29	1	164	2	Y	-0-					-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	159	-0-	-58	-0-	13	1	146	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	12	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	155	-0-	155	155	8	1	147	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 310 RRCID -> 244188 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961

08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					1
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					1
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					1
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					1
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	215	-0-	215	215	215	3			Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN, JACK W. A. WELL #: 7 RRCID -> 244194 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	415 N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	384	3	Y	-0-					-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	3	Y	-0-					-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	3	Y	-0-					-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	27	1	406	3	Y	-0-					-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	420	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	430	-0-	430	430	36	1	394	3	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 8 RRCID -> 244197 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 8882

08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	67	1	380	2	Y	-0-					-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	39	1	389	2	Y	-0-					-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	37	1	398	2	Y	-0-					-0-
11	420 N	414	-0-	-6	-0-	34	1	380	2	Y	-0-					-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	427	-0-	427	427	22	1	405	2	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK "D" WELL #: 3 RRCID -> 244205 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 8940

08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	29	1	161	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	16	1	163	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	16	1	168	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	14	1	159	2	Y	-0-					-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	175	-0-	175	175	9	1	166	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 244217 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900

08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					1
09	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	3			Y	-0-					1
10	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3			Y	-0-					1
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3			Y	-0-					1
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	240	-0-	240	240	240	3			Y	-0-					1

MAYER RANCH G WELL #: 703 RRCID -> 244222 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 6712 - 8198

08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	N	-0-					-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	12	1	94	3	N	-0-					-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 3 RRCID -> 244233 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698

08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	16	1	388	2	N	-0-					-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	2	N	-0-					-0-
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	16	1	378	2	N	-0-					-0-
11	390 N	378	-0-	-12	-0-	16	1	362	2	N	-0-					-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	368	2	N	-0-					-0-
01	403 N	377	-0-	-26	-0-	14	1	363	2	N	-0-					-0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 4 RRCID -> 244239 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982

08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	47	1	1173	2	N	-0-					-0-
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	51	1	1156	2	N	-0-					-0-
10	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	50	1	1158	2	N	-0-					-0-
11	1170 N	1149	-0-	-21	-0-	48	1	1101	2	N	-0-					-0-
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	42	1	1004	2	N	-0-					-0-
01	1209 N	878	-0-	-331	-0-	33	1	845	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD 8 WELL #: 4 RRCID -> 244241 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244251 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
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	47	1	389	3	Y	10	11	1			14
							11	9									
09	450	N	417	-0-	-33	-0-	41	1	373	3	Y	3	5	1			12
							3	9									
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	39	1	372	3	Y	5	7	1			10
							6	9									
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	37	1	335	3	Y	27	13	1			24
							30	9									
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	37	1	320	3	Y	16	10	1			30
							18	9									
01	DLQ G-10		545	-0-	545	545	56	1	487	3	Y	2	16	1			16
							2	9									

SIMMONS 71 WELL #: 16 RRCID -> 244253 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6470 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	78	1	836	3	Y	25	15	8			18
							28	9									
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	78	1	794	3	Y	17					35
							19	9									
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	76	1	839	3	Y	18	34	1			19
							20	9									
11	900	N	259	-0-	-641	-0-	19	1	233	3	Y	6					25
							7	9									
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	Y	-0-	23	1			2
01	DLQ G-10		600	-0-	600	600	55	1	545	3	Y	-0-					2

WILSON, DUKE 171 WELL #: 18 RRCID -> 244262 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5682 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 19 RRCID -> 244277 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6258 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	27	1	342	3	N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	3	N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332	3	N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	3	N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	314	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RYAN WELL #: 2206 RRCID -> 244296 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7450 - 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
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	41	1	343	3	Y	4	6	1			15
							4	9									
09	420	N	286	-0-	-134	-0-	28	1	252	3	Y	5	7	1			13
							6	9									
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	36	1	343	3	Y	11	7	1			17
							12	9									
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	38	1	344	3	Y	8	11	1			14
							9	9									
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	43	1	374	3	Y	9	7	1			16
							10	9									
01	DLQ G-10		419	-0-	419	419	42	1	365	3	Y	11	12	1			15
							12	9									

POWELL 23 WELL #: 11 RRCID -> 244298 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 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
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	24	1	199	3	Y	5	4	1			9
							6	9									
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	21	1	192	3	Y	2	4	1			7
							2	9									
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	21	1	198	3	Y	5	4	1			8
							6	9									
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	215	3	Y	6	5	1			9
							7	9									
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	201	3	Y	2	4	1			7
							2	9									
01	DLQ G-10		218	-0-	218	218	22	1	189	3	Y	6	6	1			7
							7	9									

PFLUGER 85 WELL #: 10 RRCID -> 244303 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3752 - 4434

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

VALLIANT LR WELL #: 307 RRCID -> 244342 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6312 - 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
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	294	3	N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	N	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	22	1	285	3	N	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	18	1	273	3	N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	N	-0-					-0-
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	24	1	266	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH NNN 152 WELL #: 2 RRCID -> 244346 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6568 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 604 RRCID -> 244347 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6716 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 22 RRCID -> 244368 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 13 RRCID -> 244370 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5128 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENINI 39 WELL #: 22 RRCID -> 244417 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	38	1	393	3	Y	-0-					1
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	38	1	387	3	Y	-0-					1
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	39	1	396	3	Y	1					2
							1	9									
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	35	1	384	3	Y	-0-					2
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	368	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	DLQ G-10		352	-0-	352	352	30	1	322	3	Y	-0-	1	1			1

WHITEHEAD 6 WELL #: 4 RRCID -> 244425 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	61	1	766	3	N	-0-					-0-
09	810	N	794	-0-	-16	-0-	51	1	743	3	N	-0-					-0-
10	837	N	828	-0-	-9	-0-	59	1	769	3	N	-0-					-0-
11	810	N	785	-0-	-25	-0-	50	1	735	3	N	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	47	1	754	3	N	-0-					-0-
01	837	N	768	-0-	-69	-0-	65	1	703	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 28 RRCID -> 244439 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	N	-0-					-0-
09	180	N	121	-0-	-59	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEWART WELL #: 3013 RRCID -> 245183 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 2892 - 4954

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

MORRISS 62 WELL #: 7 RRCID -> 245184 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4698 - 5666

08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 17 RRCID -> 245186 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6410 - 7822

08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	21	1	217	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	20	1	224	3	Y	-0-					-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	3	Y	-0-					-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	246	-0-	246	246	22	1	224	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 63 WELL #: 8 RRCID -> 245227 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4594 - 5594

08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	91	-0-	91	91	11	1	80	3	Y	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 23 RRCID -> 245229 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 7650

08	9191 X	37	-0-	-9154	-0-	3	1	34	3	N	-0-					50
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	N	-0-					50
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					50
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	-0-					50

SIMMONS 72 WELL #: 18 RRCID -> 245235 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733

08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	186	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	17	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	16	1	175	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	196	-0-	196	196	18	1	178	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 15 RRCID -> 245238 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897

08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	268	3	Y	-0-					-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	254	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	23	1	254	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	20	1	242	3	Y	-0-					-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	25	1	240	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	246	-0-	246	246	22	1	224	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEWART WELL #: 3012 RRCID -> 245625 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 2857 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	180	N	8	-0-	-172	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
10	186	N	7	-0-	-179	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 15 RRCID -> 245631 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5704 - 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
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	3	N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	352	3	N	1					1
							1	9									
10	465	N	405	-0-	-60	-0-	25	1	379	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	356	3	N	3	1	1			3
							3	9									
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	N	2	1	1			4
							2	9									
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	28	1	391	3	N	1	2	1			3
							1	9									

KELLY 115 WELL #: 28 RRCID -> 245636 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4882 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 32 RRCID -> 245638 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 4856 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	4	1	198	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		202	-0-	202	202	202	3			Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. G WELL #: 6 RRCID -> 245662 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6622 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	44	1	398	3	N	9					28
							10	9									
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	50	1	380	3	N	16	14	1			30
							18	9									
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	40	1	409	3	N	16	20	1			26
							18	9									
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	403	3	N	17	21	1			22
							19	9									
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	37	1	410	3	N	28	23	1			27
							31	9									
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	42	1	416	3	N	13					40
							14	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY WELL #: 126C RRCID -> 245817 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5044 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	40	1	239	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	58	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	57	1	200	3	Y	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	60	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	30	1	257	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		272	-0-	272	272	37	1	235	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 57 RRCID -> 245823 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6510 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	30	1	629	3	N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	616	3	N	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	3	N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	29	1	626	3	N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	3	N	-0-					-0-
01	682	N	646	-0-	-36	-0-	31	1	615	3	N	-0-					-0-

MORRIS BROTHERS RANCH C-77 WELL #: 2 RRCID -> 245869 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	86	1	485	2	N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	55	1	549	2	N	-0-					-0-
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	46	1	495	2	N	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	59	1	654	2	N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	37	1	584	2	N	-0-					-0-
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	27	1	498	2	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 6 RRCID -> 245971 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 6690 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	3	N	-0-					28
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	24	1	182	3	N	3	14	1			17
							3	9									
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	188	3	N	31	18	1			30
							34	9									
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	N	2	16	1	1	8	15
							2	9									
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	N	3	10	1			8
							3	9									
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	17	1	168	3	N	22					30
							24	9									

MAYER 37 WELL #: 14 RRCID -> 245979 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 13 RRCID -> 246019 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1845	-0-	-1255	414	146	1	2	2	N	45	26	1	16	8	21
							1647	3	50	9							
09	2148	N	1734	-0-	-414	-0-	124	1	2	2	N	18	27	1			12
							1588	3	20	9							
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	225	1	1625	3	N	15					27
							17	9									
11	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	116	1	1624	3	N	35	37	1	1	8	24
							39	9									
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	119	1	1664	3	N	15	17	1			22
							17	9									
01	1860	N	896	-0-	-964	-0-	76	1	808	3	N	11	24	1			9
							12	9									

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 3 RRCID -> 246230 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 9386

08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	51	1	289	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	29	1	294	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	28	1	299	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	266	-0-	-64	-0-	22	1	244	2	Y	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		285	-0-	285	285	15	1	270	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 17 RRCID -> 246305 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 7956

08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH SWD WELL #: 115 RRCID -> 246521 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6625 - 8200

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 4 RRCID -> 246733 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920

08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	32	1	401	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	26	1	388	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	30	1	395	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	26	1	391	3	Y	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	25	1	394	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		417	-0-	417	417	35	1	382	3	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 5 RRCID -> 246741 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 8808

08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	27	1	394	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	30	1	390	3	Y	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	418	3	Y	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		431	-0-	431	431	36	1	395	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 46 WELL #: 27 RRCID -> 246744 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 6230 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	951	N	951	-0-	-0-	-0-	106	1	843	3	Y	2					5
							2	9									
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	106	1	823	3	Y	6					11
							7	9									
10	961	N	953	-0-	-8	-0-	100	1	851	3	Y	2					13
							2	9									
11	930	N	900	-0-	-30	-0-	128	1	772	3	Y	-0-					13
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	81	1	848	3	Y	-0-					13
01	DLQ G-10		939	-0-	939	939	92	1	835	3	Y	11					24
							12	9									

MAYFIELD 46 WELL #: 28 RRCID -> 246746 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6164 - 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
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	256	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	281	-0-	-49	-0-	32	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	30	1	255	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	47	1	283	3	Y	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	277	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		278	-0-	278	278	28	1	250	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 29 RRCID -> 246752 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6188 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	32	1	251	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	31	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	29	1	246	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	37	1	221	3	Y	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	251	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		271	-0-	271	271	27	1	244	3	Y	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 15 RRCID -> 247086 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 16 RRCID -> 247088 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 6420 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	8	1	282	2	N	-0-					1
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					1
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					1
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					1
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					1
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					1

KELLY 115 WELL #: 24 RRCID -> 247123 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4952 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	305	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	318	-0-	-54	-0-	7	1	311	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		291	-0-	291	291	291	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 19S RRCID -> 247124 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 4166

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

WARD 127 WELL #: 13 RRCID -> 247127 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5674 - 6862

08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
10	93 N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 25S RRCID -> 247128 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2882 - 3316

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 1622 RRCID -> 247132 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 5500 - 7504

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILSON, DUKE 172 WELL #: 21 RRCID -> 247153 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776

08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	337	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	28	1	322	3	N	-0-					-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	317	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	304	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	3	N	-0-					-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	3	N	-0-					-0-

ROUSSELOT RANCH "A" WELL #: 113 RRCID -> 247155 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7474 - 8214

08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	N	-0-					-0-
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	12	1	151	3	N	-0-					-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145	3	N	-0-					-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	N	-0-					-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	N	-0-					-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1A WELL #: 14 RRCID -> 247177 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 5571 - 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
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-					1
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					1
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	N	-0-					1
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-					1
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	1					2
							1	9									
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-	1	1			1

WILSON, DUKE 171 WELL #: 19 RRCID -> 247189 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 5416 - 8152

08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 204 RRCID -> 247228 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5491 - 6512

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1276S RRCID -> 247430 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5744 - 5809

08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		96	-0-	96	96	96	3			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 310 RRCID -> 247440 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 2892 - 4756

08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	3	N	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	9	1	25	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 24 RRCID -> 247446 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214

08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	160	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	20	1	154	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	19	1	160	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	24	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		27	-0-	27	27	3	1	24	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1277S RRCID -> 247449 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 4172 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 29 RRCID -> 247451 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 4950 - 6368

08	296 X	-0-	-0-	-296	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 4 RRCID -> 247452 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6288 - 7778

08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	-0-					-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	147	-0-	147	147	13	1	134	3	Y	-0-					-0-

JONES RANCH 157 WELL #: 1 RRCID -> 247454 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6160 - 7200

08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	31	3	95	9	Y	86					284
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	33	3	103	9	Y	94	177	1			201
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	27	3	106	9	Y	96					297
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	45	3	106	9	Y	96					393
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	43	3	73	9	Y	66	165	1			294
01	DLQ G-10	148	-0-	148	148	47	3	101	9	Y	92	170	1			216

CANYON RANCH 114 WELL #: 20S RRCID -> 247455 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 4484 - 5104

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 27 RRCID -> 247457 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5882 - 6028

08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	3	Y	-0-					-0-
09	360 N	264	-0-	-96	-0-	1	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	272	-0-	-69	-0-	6	1	266	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	264	-0-	264	264	264	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H. C. #39 WELL #: 9 RRCID -> 247459 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	17	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	13	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	14	1	91	3	Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		123	-0-	123	123	11	1	112	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 14 RRCID -> 247645 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6568 - 6936

08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	53	1	297	3	N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	45	1	288	3	N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	38	1	298	3	N	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	31	1	283	3	N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	29	1	291	3	N	-0-					-0-
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	30	1	284	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 21S RRCID -> 247647 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3582 - 5102

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8219S RRCID -> 247648 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 4166 - 5194

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 105 RRCID -> 247707 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3004 - 3880

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 268 RRCID -> 247708 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 4140 - 6496

08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	58	1	430	3	N	2	1	8			7
							2	9									
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	50	1	355	3	N	-0-					7
10	527	N	241	-0-	-286	-0-	27	1	212	3	N	2					9
							2	9									
11	480	N	384	-0-	-96	-0-	384	3			N	-0-					9
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	3	1	9	N	1					10
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	3	2	9	N	2	11	1			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 9318S RRCID -> 247709 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4482 - 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 13 RRCID -> 247711 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7438 - 7498

08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	70	1	1	2	N	8	12	1			8
						788	3	9	9							
09	990 N	869	-0-	-121	-0-	62	1	1	2	N	10	12	1			6
						795	3	11	9							
10	992 N	815	-0-	-177	-0-	98	1	705	3	N	11					17
						12	9									
11	840 N	756	-0-	-84	-0-	50	1	696	3	N	9	18	1			8
						10	9									
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	51	1	710	3	N	4	5	1			7
						4	9									
01	806 N	717	-0-	-89	-0-	60	1	644	3	N	12	11	1			8
						13	9									

CANYON RANCH 126 WELL #: 19S RRCID -> 247712 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 4516 - 6066

08	30 X	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					1
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 8220S RRCID -> 247732 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5168

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9319S RRCID -> 247733 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4304 - 5218

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 7 RRCID -> 247734 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 4730 - 6240

08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	82	1	299	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	94	-0-	-146	-0-	20	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	64	-0-	-308	-0-	12	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	360 N	173	-0-	-187	-0-	40	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "BB" WELL #: 2603 RRCID -> 247736 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 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
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 16S RRCID -> 247801 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4756 - 6414

08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 14 RRCID -> 247808 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240

08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	175	2	N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 248158 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		132	-0-	132	132	12	1	120	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 32 RRCID -> 248478 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 5038 - 6406

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 30 RRCID -> 248484 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6720 - 7084

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 10E RRCID -> 248485 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4328 - 5546

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BLOODWORTH 140 WELL #: 9 RRCID -> 248492 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	205 N	205	-0-	-0-	-0-	39	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	168	-0-	-42	-0-	30	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	61	1	163	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	33	1	159	3	Y	-0-					-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	51	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	178	-0-	178	178	30	1	148	3	Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3014 RRCID -> 248510 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 2886 - 4718

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9320S RRCID -> 248512 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4600 - 5220

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 18E RRCID -> 248533 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4084 - 6366

08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					1
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					1
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					1
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					1
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	36	-0-	36	36	36	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH 107 WELL #: 17E RRCID -> 248535 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4178 - 6434

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2805 RRCID -> 248538 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782

08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	3	N	-0-					-0-
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	23	1	176	3	N	-0-					-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	18	1	187	3	N	-0-					-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	16	1	182	3	N	-0-					-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	N	-0-					-0-
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	18	1	184	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 21S RRCID -> 248886 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4352 - 5034

08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	308	-0-	308	308	308	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITCHELL WELL #: 102 RRCID -> 248887 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2280 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 30 RRCID -> 248894 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 6110 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	12	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	11	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		105	-0-	105	105	10	1	95	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 16 RRCID -> 248900 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 6416 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	N	-0-					-0-
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	14	1	178	3	N	-0-					-0-
11	210	N	138	-0-	-72	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	3	N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 139 RRCID -> 248902 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5158 - 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
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-

BROWN RANCH B-146 WELL #: 2 RRCID -> 248946 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7042 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	440	1	2475	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2880	N	2807	-0-	-73	-0-	254	1	2553	2	Y	-0-					-0-
10	2976	N	2778	-0-	-198	-0-	234	1	2544	2	Y	-0-					-0-
11	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	234	1	2599	2	Y	-0-					-0-
12	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	169	1	2690	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2766	-0-	2766	2766	145	1	2621	2	Y	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 21 RRCID -> 249079 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4598 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER JONES WELL #: 1711 RRCID -> 249081 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5892 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 28 RRCID -> 249262 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4870 - 6252

08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	2	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	356	-0-	-47	-0-	8	1	348	3	Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		302	-0-	302	302	302	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 149 RRCID -> 249274 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5156 - 6006

08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 153 RRCID -> 249275 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5140 - 6022

08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 11 RRCID -> 249277 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6338 - 7006

08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		47	-0-	47	47	4	1	43	3	Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 106 RRCID -> 249278 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2450 - 3859

08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	N	-0-					-0-
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	10	1	34	3	N	-0-					-0-
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	10	1	28	3	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 83 RRCID -> 249297 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5244 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 266 RRCID -> 249318 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4662 - 6630

08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	71	1	528	3	N	-0-					2
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	88	1	626	3	N	-0-					2
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	79	1	631	3	N	-0-					2
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					2
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					2
01	713 N	508	-0-	-205	-0-	508	3			N	-0-	2	1			-0-

EPPS, H.C. #38 WELL #: 10 RRCID -> 249441 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 4520 - 6416

08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	40	1	338	3	Y	-0-					-0-
09	450 N	365	-0-	-85	-0-	39	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	403 N	286	-0-	-117	-0-	30	1	256	3	Y	-0-					-0-
11	360 N	286	-0-	-74	-0-	39	1	247	3	Y	-0-					-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	35	1	328	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	328	-0-	328	328	30	1	298	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 6 RRCID -> 249449 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4312 - 6702

08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	15	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	13	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	49	-0-	-75	-0-	9	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	10	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	12	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	58	-0-	58	58	12	1	46	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2164S RRCID -> 249450 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 4260 - 4938

08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	155	-0-	155	155	155	3			Y	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 5 RRCID -> 249462 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 7694

08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	92	1	984	3	Y	15	1	8			22
						17	9									
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	91	1	937	3	Y	24					46
						26	9									
10	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	85	1	936	3	Y	17	43	1			20
						19	9									
11	1050 N	1019	-0-	-31	-0-	76	1	914	3	Y	26	2	8			44
						29	9									
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	96	1	923	3	Y	16	40	1			20
						18	9									
01	DLQ G-10	1022	-0-	1022	1022	90	1	896	3	Y	33					53
						36	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 126 WELL #: 20S RRCID -> 249479 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4608 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8318S RRCID -> 249482 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4698 - 5236

08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 249602 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 2264 - 4003

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 3 RRCID -> 249749 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8982 - 9096

08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	41	1	756	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	721	-0-	-89	-0-	43	1	678	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	681	-0-	-156	-0-	52	1	629	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	675	-0-	-105	-0-	45	1	630	3	Y	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	47	1	640	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		779	-0-	779	779	31	1	748	3	Y	-0-					-0-

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 249761 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8370 - 9164

08	244	X	51	-0-	-193	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	Y	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	37	1	457	3	Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	Y	-0-					-0-
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	53	1	718	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		168	-0-	168	168	7	1	161	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 17 WELL #: 4 RRCID -> 249790 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 4714 - 6375

08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	111	1	403	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	473	-0-	-67	-0-	99	1	374	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	396	-0-	-131	-0-	76	1	320	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	109	1	365	3	Y	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	112	1	386	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		467	-0-	467	467	99	1	368	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 8 RRCID -> 249795 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4728 - 5723

08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-					2
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					2
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	N	-0-					2
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	3	N	-0-					2
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	N	-0-					2
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 147 RRCID -> 249797 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2073S RRCID -> 249799 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 4304 - 5020

08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					1
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					1
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					1
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					1
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-					1

MITCHELL WELL #: 803 RRCID -> 249840 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 2028 - 3934

08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	N	-0-					-0-
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	20	1	215	3	N	-0-					-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	19	1	214	3	N	-0-					-0-
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	17	1	203	3	N	-0-					-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	N	-0-					-0-
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	17	1	203	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 102 RRCID -> 249902 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 7898

08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 26X RRCID -> 249904 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796

08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	N	-0-					-0-
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	21	1	213	3	N	-0-					-0-
10	279 N	32	-0-	-247	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	26	1	190	3	N	-0-					-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	3	N	-0-					-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 5003E RRCID -> 250162 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 4225 - 5485

08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 8 RRCID -> 250338 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862

08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	620	3	N	-0-					10
09	660 N	611	-0-	-49	-0-	28	1	583	3	N	-0-					10
10	682 N	644	-0-	-38	-0-	30	1	614	3	N	-0-					10
11	630 N	617	-0-	-13	-0-	28	1	589	3	N	-0-	6	1			4
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	30	1	617	3	N	-0-					4
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	624	3	N	-0-	2	1			2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 143 RRCID -> 250513 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5196 - 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
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 5 RRCID -> 250516 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376

08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		23	-0-	23	23	2	1	21	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H.C. 49 WELL #: 5 RRCID -> 250520 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 4044 - 6357

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. #39 WELL #: 14 RRCID -> 250523 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4468 - 6490

08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	18	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	133	-0-	-53	-0-	14	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	18	1	115	3	Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		141	-0-	141	141	13	1	128	3	Y	-0-					-0-

POWELL 4 WELL #: 2 RRCID -> 250525 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7368 - 7414

08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		51	-0-	51	51	5	1	46	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 21 RRCID -> 250527 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4227 - 4460

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 19S RRCID -> 250529 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4342 - 4852

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 9321S RRCID -> 250531 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4556 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					1
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-					1
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-					1
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					1
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		77	-0-	77	77	77	3			Y	-0-					1

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2704 RRCID -> 250533 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732

08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	174	1	362	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	64	1	486	3	N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	67	1	686	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	63	1	701	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	64	1	696	3	N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	69	1	689	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

DUNBAR, NED WELL #: 82 RRCID -> 250540 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5184 - 6092

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 4 RRCID -> 250543 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 8004

08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	57	1	926	3	N	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	57	1	907	3	N	2					2
							2	9									
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	65	1	998	3	N	3	2	1			3
							3	9									
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	58	1	848	3	N	7	3	1			7
							8	9									
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	60	1	863	3	N	8	2	1			13
							9	9									
01	930	N	890	-0-	-40	-0-	60	1	828	3	N	2	7	1			8
							2	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 12 RRCID -> 250585 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7422 - 8070

08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	91	1	1	2	N	-0-					-0-
							1023	3									
09	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	78	1	1	2	N	-0-					-0-
							990	3									
10	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	134	1	966	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	69	1	971	3	N	-0-					-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	69	1	966	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	982	-0-	-103	-0-	84	1	898	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H.C. 49 WELL #: 4 RRCID -> 250589 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4520 - 6576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	10	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	8	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	36	-0-	36	36	3	1	33	3	Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 250599 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	43	1	467	3	N	-0-					2
09	510 N	495	-0-	-15	-0-	44	1	451	3	N	-0-					2
10	527 N	485	-0-	-42	-0-	47	1	438	3	N	-0-					2
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	63	1	457	3	N	-0-					2
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	68	1	584	3	N	-0-					2
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	63	1	494	3	N	-0-					2

SHURLEY 123 WELL #: 29 RRCID -> 250692 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5018 - 6424

08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	118	-0-	118	118	15	1	103	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 30 RRCID -> 250699 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5034 - 6399

08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	3	Y	-0-					-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	15	1	121	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	124	-0-	124	124	15	1	109	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8317S RRCID -> 250706 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4717 - 5250

08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
10	93 N	34	-0-	-59	-0-	6	1	28	3	N	-0-					-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	17	1	44	3	N	-0-					-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	15	1	42	3	N	-0-					-0-
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 8 RRCID -> 250708 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6664 - 7738

08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	193	3	N	-0-					-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	3	N	-0-					-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	N	-0-					-0-
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	16	1	160	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 152 RRCID -> 250709 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5322 - 6068

08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

COLLIER, SHURLEY WELL #: 20 RRCID -> 250728 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5044 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 21 RRCID -> 250730 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5052 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 22 RRCID -> 250734 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5582 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 26 RRCID -> 250815 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5466 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH B WELL #: 543E RRCID -> 250824 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4670 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	744	N	573	-0-	-171	-0-	573	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 29 RRCID -> 250827 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5316 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	137	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	4	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	3	1	135	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	4	1	140	3	Y	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		139	-0-	139	139	4	1	135	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 20E RRCID -> 251281 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 4546 - 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
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					1
09	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	3			Y	-0-					1
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-					1
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					1
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		201	-0-	201	201	201	3			Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-RAY, MAY "E" WELL #: 3 RRCID -> 251438 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7412 - 9004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 7 RRCID -> 251541 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 6412 - 7654

08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	N	-0-					-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	N	-0-					-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-					-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	N	-0-					-0-
01	341 N	331	-0-	-10	-0-	16	1	315	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 19E RRCID -> 251758 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 3504 - 6308

08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	23	1	3	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 23 RRCID -> 252085 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 5516 - 7720

08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	85	1	925	3	N	17	17	8			-0-
						19	9									
09	1020 N	723	-0-	-297	-0-	64	1	659	3	N	-0-					-0-
10	1054 N	601	-0-	-453	-0-	59	1	542	3	N	-0-					-0-
11	990 N	609	-0-	-381	-0-	74	1	535	3	N	-0-					-0-
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	63	1	544	3	N	-0-					-0-
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	68	1	533	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "B" WELL #: 5 RRCID -> 252096 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 5342 - 6340

08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	17	1	75	3	N	-0-					-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	17	1	88	3	N	-0-					-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	3	N	-0-					-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	9	1	65	3	N	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	N	-0-					-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	14	1	58	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 6 RRCID -> 252577 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 8688

08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	N	-0-					-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	N	-0-					-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	N	-0-					-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	15	1	165	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 110 WELL #: 25 RRCID -> 252603 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5504 - 6512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252 N	252	-0-	-0-	-0-	32	1	220	3	N	-0-					-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	N	-0-					-0-
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	3	N	-0-					-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-					-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	3	N	-0-					-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	39	1	234	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 310S RRCID -> 252708 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2732 - 4764

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEENE C WELL #: 3 RRCID -> 252720 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8164 - 8430

08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	291	1	171	2	N	-0-					-0-
09	450 N	254	-0-	-196	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	465 N	349	-0-	-116	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	450 N	394	-0-	-56	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252908 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	43	1	3	2	N	5					19
						472	3	6	9							
09	510 N	508	-0-	-2	-0-	42	1	4	2	N	8	10	1			17
						453	3	9	9							
10	527 N	507	-0-	-20	-0-	49	1	451	3	N	6	5	1			18
						7	9									
11	510 N	485	-0-	-25	-0-	40	1	438	3	N	6	5	1			19
						7	9									
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	40	1	441	3	N	6	11	1			14
						7	9									
01	496 N	484	-0-	-12	-0-	42	1	431	3	N	10	6	1			18
						11	9									

CANYON RANCH 219 WELL #: 2E RRCID -> 253258 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 4759 - 5084

08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 404 RRCID -> 253400 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914

08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	43	1	385	3	N	-0-					-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	46	1	349	3	N	-0-					-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	361	3	N	-0-					-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	347	3	N	-0-					-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	340	3	N	-0-					-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	33	1	325	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. K WELL #: 12 RRCID -> 254081 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6360 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	13	1	70	3	N	1					9
							1	9									
09	120	N	67	-0-	-53	-0-	9	1	58	3	N	-0-	4	1			5
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	8	1	64	3	N	2	3	1			4
							2	9									
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	7	1	65	3	N	1					5
							1	9									
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	5	3	1			7
							6	9									
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-	3	1			4

NOLEN PARTNERS A WELL #: 1282 RRCID -> 254456 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5920 - 6970

08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 6 RRCID -> 254458 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 8408

08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		63	-0-	63	63	7	1	56	3	Y	-0-					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 7 RRCID -> 254461 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7304 - 7436

08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		79	-0-	79	79	8	1	71	3	Y	-0-					-0-

GENINI 31 WELL #: 24 RRCID -> 254526 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6097 - 8283

08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					1
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					1
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					1
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					1
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		15	-0-	15	15	1	1	14	3	Y	-0-					1

SHURLEY RR 1C WELL #: 7 RRCID -> 254541 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 8054

08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	N	-0-					-0-
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	15	1	237	3	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	14	1	200	3	N	1					1
							1	9									
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	N	1					2
							1	9									
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	14	1	199	3	N	-0-	1	1			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 254601 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7340 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		20	-0-	20	20	2	1	18	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9014E RRCID -> 254629 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5996 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					4
09	1770	N	1729	-0-	-41	-0-	1729	3			N	-0-					4
10	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	1774	3			N	-0-					4
11	1710	N	1707	-0-	-3	-0-	1707	3			N	-0-					4
*12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					4
01	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	1691	3			N	-0-					4

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 303 RRCID -> 254772 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6912 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	45	1	1	2	N	-0-					-0-
							512	3									
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	39	1	1	2	N	-0-					-0-
							503	3									
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	69	1	500	3	N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	38	1	533	3	N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	38	1	535	3	N	-0-					-0-
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	47	1	503	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 254869 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	2					8
							190	3	2	9							
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	20	1	2	2	N	4	4	1			8
							212	3	4	9							
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	18	1	170	3	N	2	2	1			8
							2	9									
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	203	3	N	3	3	1			8
							3	9									
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	N	3	5	1			6
							3	9									
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	190	3	N	3	2	1			7
							3	9									

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 254871 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	N	2					16
							272	3	2	9							
09	480	N	435	-0-	-45	-0-	36	1	4	2	N	8	9	1			15
							386	3	9	9							
10	496	N	377	-0-	-119	-0-	36	1	335	3	N	5	5	1			15
							6	9									
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	22	1	249	3	N	3	4	1			14
							3	9									
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	227	3	N	3	8	1			9
							3	9									
01	372	N	217	-0-	-155	-0-	19	1	194	3	N	4	4	1			9
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 121E RRCID -> 254885 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 3685 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1764	-0-	-1336	1056	1764	3			N	-0-					2
09	2735	N	1679	-0-	-1056	-0-	1679	3			N	-0-					2
10	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	1604	3			N	-0-					2
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					2
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					2
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 9015E RRCID -> 254928 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5330 - 6016

08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

MRS MAY M RAY WELL #: 5 RRCID -> 254929 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8968 - 9130

08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	N	-0-					-0-
09	420	N	320	-0-	-100	-0-	19	1	301	3	N	-0-					-0-
10	372	N	292	-0-	-80	-0-	22	1	270	3	N	-0-					-0-
11	300	N	247	-0-	-53	-0-	16	1	231	3	N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	N	-0-					-0-
01	279	N	167	-0-	-112	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-

MAYER MINNIE H WELL #: 10 RRCID -> 254931 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148

08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 9 RRCID -> 254934 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6250 - 8060

08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	11	1	379	2	Y	-0-					1
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					1
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					1
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					1
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		418	-0-	418	418	418	2			Y	-0-					1

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 4 RRCID -> 254935 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5592 - 7290

08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
09	660	N	616	-0-	-44	-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					-0-
11	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. OO WELL #: 2 RRCID -> 254944 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7004 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	44	1	500	3	N	-0-					-0-
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	38	1	1	2	N	-0-					-0-
							483	3									
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	64	1	462	3	N	-0-					-0-
11	540	N	500	-0-	-40	-0-	33	1	467	3	N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	34	1	476	3	N	-0-					-0-
01	527	N	333	-0-	-194	-0-	29	1	304	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN 17 WELL #: 5 RRCID -> 254951 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 5070 - 6642

08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	129	1	470	3	N	-0-					-0-
09	600	N	560	-0-	-40	-0-	118	1	442	3	N	-0-					-0-
10	620	N	567	-0-	-53	-0-	109	1	458	3	N	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	134	1	450	3	N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	134	1	461	3	N	-0-					-0-
01	558	N	546	-0-	-12	-0-	116	1	430	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 148 RRCID -> 254956 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5070 - 5864

08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

MAYER 1028 WELL #: 3 RRCID -> 254960 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6344 - 7880

08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	N	2					8
							2	9									
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	456	3	N	3					11
							3	9									
10	496	N	443	-0-	-53	-0-	20	1	417	3	N	5					16
							6	9									
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	20	1	436	3	N	8	11	1			13
							9	9									
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	463	3	N	5					18
							6	9									
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	471	3	N	6	11	1			13
							7	9									

MAYER RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 255189 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7450 - 8384

08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	3					11
							266	3	3	9							
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	5	6	1			10
							252	3	6	9							
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	26	1	240	3	N	4	3	1			11
							4	9									
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	273	3	N	3	3	1			11
							3	9									
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	246	3	N	3	6	1			8
							3	9									
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	254	3	N	4	3	1			9
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255249 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
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
09	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 6 RRCID -> 255251 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7140 - 8252

08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	-0-					33
							229	3									
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	N	4	16	1			21
							217	3	4	9							
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	22	1	204	3	N	5	6	1			20
							6	9									
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	N	1	5	1			16
							1	9									
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	216	3	N	4	9	1			11
							4	9									
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	N	2	4	1			9
							2	9									

MAYER RANCH 35 WELL #: 17 RRCID -> 255258 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7374 - 8394

08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	1					5
							89	3	1	9							
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	10	1	1	2	N	3	3	1			5
							108	3	3	9							
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	N	1	1	1			5
							1	9									
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	N	3	1	1	2	8	5
							3	9									
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	N	2	3	1			4
							2	9									
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	N	3	2	1			5
							3	9									

MAYER RANCH 40 WELL #: 5 RRCID -> 255273 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7188 - 7394

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 23 RRCID -> 255274 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806

08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		79	-0-	79	79	7	1	72	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 58 RRCID -> 255276 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	48	1	986	3	N	4					16
							4	9									
09	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	46	1	958	3	N	6					22
							7	9									
10	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	47	1	969	3	N	15					37
							17	9									
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	44	1	934	3	N	15	25	1			27
							17	9									
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	47	1	958	3	N	13					40
							14	9									
01	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	48	1	947	3	N	15	25	1			30
							17	9									

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255294 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 29 RRCID -> 255335 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7040 - 7138

08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	3	N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	32	1	230	3	N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	N	-0-					-0-
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	18	1	195	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 16 RRCID -> 255337 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7354 - 8388

08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
							120	3									
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
							119	3									
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 14 RRCID -> 255556 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5846 - 7170

08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	50	1	527	3	Y	10	23	1			16
							11	9									
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	53	1	530	3	Y	5					21
							6	9									
10	558	N	514	-0-	-44	-0-	47	1	460	3	Y	6					27
							7	9									
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	64	1	532	3	Y	6					33
							7	9									
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	69	1	555	3	Y	4	29	1			8
							4	9									
01	DLQ G-10		604	-0-	604	604	62	1	541	3	Y	1					9
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH 127 WELL #: 10S RRCID -> 255558 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4838 - 6154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 17 WELL #: 6 RRCID -> 255560 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4648 - 6670

08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	29	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	155	-0-	-55	-0-	33	1	122	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	131	-0-	-55	-0-	25	1	106	3	Y	-0-					-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	35	1	116	3	Y	-0-					-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	37	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	132	-0-	132	132	28	1	104	3	Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 17 RRCID -> 255561 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778

08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					35
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					35
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					35
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					35
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					35
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					35

MAYER 17 WELL #: 11 RRCID -> 255640 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138

08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	21	1	738	2	Y	-0-					2
09	750 N	697	-0-	-53	-0-	697	2			Y	-0-					2
10	744 N	740	-0-	-4	-0-	740	2			Y	-0-					2
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					2
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					2
01	DLQ G-10	730	-0-	730	730	730	2			Y	-0-					2

CANYON RANCH 112 WELL #: 10E RRCID -> 255778 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4526 - 6348

08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					1
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					1
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					1
11	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					1
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					1
01	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					1

CANYON RANCH 112 WELL #: 9E RRCID -> 255780 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4600 - 6328

08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					1
09	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					1
10	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					1
11	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					1
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					1

SAWYER-JONES 190 WELL #: 13 RRCID -> 255783 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5882 - 8666

08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH 112 WELL #: 13E RRCID -> 255836 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 4554 - 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
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	341	N	162	-0-	-179	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	270	N	143	-0-	-127	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 11E RRCID -> 255838 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4552 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 12 RRCID -> 255840 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5190 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	36	1	411	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	540	N	351	-0-	-189	-0-	28	1	323	3	N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	45	1	545	3	N	1					1
							1	9									
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	34	1	420	3	N	-0-					1
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	37	1	465	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	558	N	470	-0-	-88	-0-	36	1	433	3	N	1	1	1			1
							1	9									

CANYON RANCH 112 WELL #: 12E RRCID -> 255868 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 4326 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	23	1	6	3	N	-0-					1
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					1
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					1
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					1
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					1
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					1

SIMMONS 72 WELL #: 19 RRCID -> 255870 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		78	-0-	78	78	7	1	71	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 13 RRCID -> 255876 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	35	1	378	3	Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	35	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	34	1	373	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	29	1	351	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	35	1	331	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		375	-0-	375	375	34	1	338	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 3 WELL #: 4 RRCID -> 255878 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	271 N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	248	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	23	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	290	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	19	1	232	3	Y	-0-					-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	252	-0-	252	252	23	1	229	3	Y	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 8 RRCID -> 255881 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6054 - 7174

08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	14	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	166	-0-	166	166	15	1	151	3	Y	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 9 RRCID -> 255952 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6070 - 6484

08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	23	-0-	23	23	2	1	21	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 14E RRCID -> 256001 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 4602 - 6292

08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					2
09	810 N	760	-0-	-50	-0-	760	3			N	-0-					2
10	806 N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					2
11	780 N	753	-0-	-27	-0-	753	3			N	-0-					2
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					2
01	775 N	722	-0-	-53	-0-	722	3			N	-0-					2

WILSON, DUKE WELL #: 3417 RRCID -> 256166 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5304 - 6412

08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	3	N	-0-					-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	25	1	283	3	N	-0-					-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	29	1	360	3	N	-0-					-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	324	3	N	-0-					-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	3	N	-0-					-0-
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	26	1	306	3	N	-0-					-0-

HILL-MAY M RAY "I" WELL #: 3 RRCID -> 256167 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8284 - 8626

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1279S RRCID -> 256176 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4732 - 6100

08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 3416 RRCID -> 256177 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5290 - 6326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	344 N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	316	3	N	-0-	1	1			-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	36	1	415	3	N	-0-					-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	39	1	476	3	N	-0-					-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	36	1	446	3	N	1					1
						1	9									
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	38	1	474	3	N	-0-	1	1			-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	40	1	479	3	N	1					1
						1	9									

CANYON RANCH WELL #: 1274S RRCID -> 256178 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4770 - 6146

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2205 RRCID -> 256188 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7406 - 8250

08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	91	1	756	3	Y	-0-					-0-
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	84	1	766	3	Y	-0-					-0-
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	83	1	787	3	Y	-0-					-0-
11	810 N	790	-0-	-20	-0-	79	1	711	3	Y	-0-					-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	71	1	615	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	887	-0-	887	887	91	1	796	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 16 RRCID -> 256262 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5230 - 8582

08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	78	1	887	3	N	5	4	1			1
						6	9									
09	990 N	908	-0-	-82	-0-	73	1	833	3	N	2					3
						2	9									
10	992 N	904	-0-	-88	-0-	68	1	835	3	N	1	1	1			3
						1	9									
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	72	1	892	3	N	3	1	1			5
						3	9									
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	68	1	846	3	N	4	4	1			5
						4	9									
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	70	1	828	3	N	2	3	1			4
						2	9									

WILSON, DUKE 176 WELL #: 15 RRCID -> 256273 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5364 - 8550

08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	75	1	851	3	N	5	4	1			1
						6	9									
09	900 N	836	-0-	-64	-0-	67	1	767	3	N	2					3
						2	9									
10	930 N	849	-0-	-81	-0-	64	1	784	3	N	1	1	1			3
						1	9									
11	900 N	782	-0-	-118	-0-	58	1	722	3	N	2	1	1			4
						2	9									
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	61	1	757	3	N	3	3	1			4
						3	9									
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	67	1	797	3	N	3	3	1			4
						3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1753 RRCID -> 256275 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 5392 - 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
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	64	1	728	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	65	1	743	3	N	1					1
							1	9									
10	837	N	805	-0-	-32	-0-	61	1	743	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	780	N	718	-0-	-62	-0-	54	1	662	3	N	2	1	1			2
							2	9									
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	60	1	742	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	806	N	795	-0-	-11	-0-	62	1	733	3	N	-0-	1	1			1

WILSON, DUKE 176 WELL #: 13 RRCID -> 256276 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 5392 - 8402

08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	96	1	1100	3	N	5	4	1			1
							6	9									
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	62	1	710	3	N	1					2
							1	9									
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	54	1	662	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	55	1	674	3	N	2	1	1			3
							2	9									
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	54	1	674	3	N	1	2	1			2
							1	9									
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	52	1	625	3	N	2	2	1			2
							2	9									

CANYON RANCH 112 WELL #: 16E RRCID -> 256279 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5302 - 6308

08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 15E RRCID -> 256281 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5328 - 6306

08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					1
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					1
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					1
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					1
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					1
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					1

WILSON, DUKE WELL #: 3409 RRCID -> 256282 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 5334 - 6368

08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	325	3	N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	328	3	N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	28	1	338	3	N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	324	3	N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	27	1	334	3	N	-0-					-0-
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	28	1	328	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 2 RRCID -> 256479 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 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
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	27	1	303	3	N	6	5	1			4
							7	9									
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	21	1	272	3	N	3	5	1			2
							3	9									
10	341	N	300	-0-	-41	-0-	36	1	261	3	N	3					5
							3	9									
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	19	1	259	3	N	5	6	1			4
							6	9									
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	N	2	3	1			3
							2	9									
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	24	1	255	3	N	4	4	1			3
							4	9									

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 3 RRCID -> 256484 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448

08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	20	1	220	3	N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	17	1	214	3	N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	29	1	209	3	N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	15	1	214	3	N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	N	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	20	1	213	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1778 RRCID -> 256599 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 5148 - 8608

08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	54	1	617	3	N	1	3	1			1
							1	9									
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	49	1	558	3	N	-0-					1
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	41	1	505	3	N	-0-					1
11	630	N	454	-0-	-176	-0-	34	1	420	3	N	-0-					1
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	35	1	435	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	558	N	503	-0-	-55	-0-	39	1	463	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LANCASTER 3 WELL #: 6 RRCID -> 256761 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5904 - 6330

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 10 RRCID -> 256762 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6040 - 6426

08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-

JEFFERS 18 WELL #: 5 RRCID -> 256766 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7388 - 8076

08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	29	1	241	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	26	1	233	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	25	1	242	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	25	1	229	3	Y	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		171	-0-	171	171	18	1	153	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 112 WELL #: 17E RRCID -> 256768 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4548 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

LANCASTER 3 WELL #: 7 RRCID -> 256772 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5960 - 6390

08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		41	-0-	41	41	4	1	37	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 18 RRCID -> 256773 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7410 - 8354

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 16 RRCID -> 256776 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7296 - 7588

08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	81	1	1	2	N	9	14	1			8
							914	3	10	9							
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	71	1	1	2	N	12	13	1			7
							906	3	13	9							
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	122	1	880	3	N	15					22
							17	9									
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	65	1	908	3	N	11	23	1			10
							12	9									
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	66	1	917	3	N	5	7	1			8
							6	9									
01	1023	N	988	-0-	-35	-0-	82	1	877	3	N	26	18	1			16
							29	9									

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 17 RRCID -> 256777 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7458 - 7516

08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	109	1	1	2	N	-0-					-0-
							1226	3									
09	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	95	1	1	2	N	-0-					-0-
							1212	3									
10	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	159	1	1149	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	79	1	1109	3	N	-0-					-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	83	1	1160	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	102	1	1087	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 19 RRCID -> 256778 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 8442

08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HOUGH 12 WELL #: 2 RRCID -> 256789 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 2294 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	175	1	731	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	805	-0-	-365	-0-	69	1	736	3	N	-0-					-0-
10	837	N	833	-0-	-4	-0-	67	1	766	3	N	-0-					-0-
11	870	N	803	-0-	-67	-0-	63	1	740	3	N	-0-					-0-
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	73	1	863	3	N	-0-					-0-
01	837	N	715	-0-	-122	-0-	55	1	660	3	N	-0-					-0-

HOLMAN 25 WELL #: 3 RRCID -> 256792 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 4790 - 6736

08	3100	N	1826	-0-	-1274	4605	216	1	1608	3	N	2					29
							2	9									
09	3000	N	1696	-0-	-1304	3301	209	1	1486	3	N	1					30
							1	9									
10	3100	N	1502	-0-	-1598	1703	167	1	1329	3	N	5					35
							6	9									
11	3000	N	2061	-0-	-939	764	2057	3	4	9	N	4					39
12	2649	N	1885	-0-	-764	-0-	1873	3	12	9	N	11					50
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1	1	1792	3	N	7	52	1			5
							8	9									

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 15 RRCID -> 256794 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7558 - 7606

08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	279	3	N	3	4	1			3
							3	9									
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	21	1	270	3	N	3	4	1			2
							3	9									
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	36	1	259	3	N	4					6
							4	9									
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	19	1	268	3	N	4	7	1			3
							4	9									
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	24	1	261	3	N	9	6	1	1	8	5
							10	9									

MITCHELL WELL #: 106 RRCID -> 256798 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3010 - 4580

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 107 RRCID -> 256799 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2892 - 3890

08	19	X	1	-0-	-18	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 110 RRCID -> 256806 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 2186 - 3638

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HOLMAN WELL #: 2611 RRCID -> 256807 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 4592 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	95	1	135	3	N	-0-					-0-
09	210	N	143	-0-	-67	-0-	18	1	125	3	N	-0-					-0-
10	217	N	120	-0-	-97	-0-	13	1	107	3	N	-0-					-0-
11	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 4 RRCID -> 256808 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	99	1	1	2	N	11	16	1			10
							1120	3	12	9							
09	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	84	1	1	2	N	14	16	1			8
							1072	3	15	9							
10	1209	N	683	-0-	-526	-0-	82	1	590	3	N	10					18
							11	9									
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	89	1	1239	3	N	18	23	1			13
							20	9									
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	78	1	1095	3	N	8	9	1			12
							9	9									
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	103	1	1096	3	N	17	17	1			12
							19	9									

CANYON RANCH WELL #: 9111E RRCID -> 257173 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4644 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 911E RRCID -> 257178 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4698 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					3
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					3
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					3
11	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1100	3			N	-0-					3
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					3
01	1147	N	802	-0-	-345	-0-	802	3			N	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 9016E RRCID -> 257179 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5388 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

BECKER WELL #: 302 RRCID -> 257183 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	46	1	574	3	N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	37	1	546	3	N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	45	1	581	3	N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	40	1	598	3	N	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	605	3	N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	52	1	570	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 40 WELL #: 7 RRCID -> 257185 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					1
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					1
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					1
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 2 RRCID -> 257190 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7150 - 8374

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 3 RRCID -> 257196 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7166 - 7462

08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 2610 RRCID -> 257198 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 6570 - 6596

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9013E RRCID -> 257199 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 4330 - 6014

08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					1
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					1
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					1
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					1
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					1
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					1

MITCHELL WELL #: 105 RRCID -> 257308 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 2900 - 3484

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 125 WELL #: 37 RRCID -> 257311 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5408 - 6758

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

MITCHELL WELL #: 804 RRCID -> 257312 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 3000 - 3740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
01	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER YY WELL #: 2 RRCID -> 257321 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	323	3	N	18	5	1	15	8	3
							20	9									
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	314	3	N	4	5	1			2
							4	9									
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	42	1	305	3	N	6					8
							7	9									
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	22	1	308	3	N	3	8	1			3
							3	9									
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	315	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	27	1	288	3	N	6	5	1			4
							7	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 8 RRCID -> 257323 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 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
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 12 RRCID -> 257325 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6364 - 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
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		79	-0-	79	79	7	1	72	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 2 RRCID -> 257327 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6672 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	340	3	Y	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	34	1	352	3	Y	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	33	1	361	3	Y	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	29	1	352	3	Y	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	37	1	355	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		388	-0-	388	388	35	1	353	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 164 RRCID -> 257330 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3710 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 31 RRCID -> 257336 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7204 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	836	N	836	-0-	-0-	-0-	68	1	1	2	N	-0-					-0-
							767	3									
09	810	N	808	-0-	-2	-0-	59	1	1	2	N	-0-					-0-
							748	3									
10	837	N	828	-0-	-9	-0-	101	1	727	3	N	-0-					-0-
11	810	N	791	-0-	-19	-0-	53	1	738	3	N	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	54	1	755	3	N	-0-					-0-
01	837	N	805	-0-	-32	-0-	69	1	736	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 10E RRCID -> 257477 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 4624 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 11E RRCID -> 257478 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 4370 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					2
09	690	N	252	-0-	-438	-0-	252	3			N	-0-					2
10	713	N	246	-0-	-467	-0-	246	3			N	-0-					2
11	300	N	128	-0-	-172	-0-	128	3			N	-0-					2
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					2
01	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	3			N	-0-					2

CANYON RANCH 110 WELL #: 6E RRCID -> 257480 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3960 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 110 WELL #: 5E RRCID -> 257481 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5114 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH 113 WELL #: 13E RRCID -> 257484 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4596 - 6292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-			-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3		N	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
01	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 12E RRCID -> 257485 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 4622 - 6260

08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			1
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3		N	-0-			1
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3		N	-0-			1
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3		N	-0-			1
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			1
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3		N	-0-			1

CANYON RANCH WELL #: 9110E RRCID -> 257486 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5398 - 6614

08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-			-0-
*12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 907E RRCID -> 257487 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6000 - 6624

08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 21E RRCID -> 257489 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4550 - 6334

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 9112E RRCID -> 257491 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 4690 - 6600

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANYON RANCH 110 WELL #: 4E RRCID -> 257492 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4616 - 5882

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1069X RRCID -> 257746 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4710 - 6482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	270 N	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-

LANCASTER 185 WELL #: 4 RRCID -> 257760 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 8808

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2203 RRCID -> 257765 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7450 - 8108

08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	185	1	1535	3	Y	-0-					-0-
09	1290 N	1286	-0-	-4	-0-	127	1	1159	3	Y	-0-					-0-
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	114	1	1079	3	Y	-0-					-0-
11	1650 N	1145	-0-	-505	-0-	114	1	1031	3	Y	-0-					-0-
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	126	1	1086	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1075	-0-	1075	1075	111	1	964	3	Y	-0-					-0-

HOUGH 12 WELL #: 3 RRCID -> 257766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 2306 - 3680

08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	144	1	420	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	38	1	406	3	N	-0-					-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	3	N	-0-					-0-
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	59	1	688	3	N	-0-					-0-
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	62	1	736	3	N	-0-					-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	40	1	477	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257852 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	13	1	91	3	N	-0-					-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 3 RRCID -> 257874 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614

08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	229	3	N	4	4	1			3
						4	9									
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	N	3	4	1			2
						3	9									
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	217	3	N	2					4
						2	9									
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	N	4	5	1			3
						4	9									
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	N	2	2	1			3
						2	9									
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	21	1	222	3	N	3	4	1			2
						3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CUSENBARY, W. R. 39 WELL #: 6 RRCID -> 258444 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5278 - 5670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	323 N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	298	3	N	-0-					-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	N	-0-					-0-
10	279 N	185	-0-	-94	-0-	15	1	170	3	N	-0-					-0-
11	270 N	233	-0-	-37	-0-	27	1	206	3	N	-0-					-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	N	-0-					-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	31	1	238	3	N	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 13 RRCID -> 258445 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5706 - 6974

08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	20	1	212	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	234	-0-	-36	-0-	21	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	203	-0-	-76	-0-	19	1	184	3	Y	-0-					-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	30	1	241	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	278	-0-	278	278	29	1	249	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 12 RRCID -> 258447 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4686 - 5714

08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	N	-0-					4
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	9	1	108	3	N	-0-					4
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	3	N	-0-					4
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	3	N	-0-					4
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	N	-0-					4
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	3	N	-0-					4

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258450 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	811	3	1	9	Y	1	1	8			1
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					1
10	899 N	3	-0-	-896	-0-	3	3			Y	-0-					1
11	780 N	16	-0-	-764	-0-	16	3			Y	-0-					1
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-					1

MAYFIELD, S. B. WELL #: 25 RRCID -> 258454 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 2948 - 3016

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. E WELL #: 30 RRCID -> 258456 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7136 - 7290

08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	N	-0-					-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	11	1	137	3	N	-0-					-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	18	1	130	3	N	-0-					-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	13	1	140	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 2 RRCID -> 258457 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7240 - 7578

08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	14	1	102	3	N	-0-					-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 207 WELL #: 27S RRCID -> 258458 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4564 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 13 RRCID -> 258459 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5310 - 5654

08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					10
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	3	N	-0-					10
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	3	N	-0-					10
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-					10
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	N	-0-					10
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	N	-0-					10

SAWYER-JONES WELL #: 1402 RRCID -> 258461 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6462 - 7292

08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258465 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 111 RRCID -> 258470 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2286 - 3050

08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	99	1	993	3	N	-0-					-0-
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	87	1	926	3	N	-0-					-0-
10	930	N	782	-0-	-148	-0-	63	1	719	3	N	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	72	1	843	3	N	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	48	1	571	3	N	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	63	1	753	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258471 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		44	-0-	44	44	5	1	39	3	Y	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258475 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		63	-0-	63	63	7	1	56	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PHILLIPS 3 WELL #: 3 RRCID -> 258478 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3048 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	29	1	286	3	N	-0-					-0-
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	25	1	267	3	N	-0-					-0-
10	310	N	221	-0-	-89	-0-	18	1	203	3	N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	323	3	N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	3	N	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	3	N	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258495 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	43	1	459	3	Y	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	43	1	438	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	492	-0-	-35	-0-	41	1	451	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	36	1	435	3	Y	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	46	1	438	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		475	-0-	475	475	43	1	432	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258498 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	133	1	14	2	N	2					24
							1448	3	2	9							
09	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	135	1	18	2	N	-0-					24
							1374	3									
10	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	131	1	1370	3	N	-0-					24
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	140	1	1428	3	N	-0-					24
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	141	1	1447	3	N	-0-					24
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	137	1	1377	3	N	36	39	1	3	8	18
							40	9									

DIEBITSCH 70 WELL #: 18 RRCID -> 258561 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6524 - 6838

08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		39	-0-	39	39	4	1	35	3	Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 109 RRCID -> 258562 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2208 - 3908

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258567 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	133	1	14	2	N	-0-					-0-
							1448	3									
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	138	1	18	2	N	-0-					-0-
							1401	3									
10	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	126	1	1318	3	N	-0-					-0-
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	151	1	1548	3	N	-0-					-0-
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	157	1	1608	3	N	-0-					-0-
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	156	1	1573	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FISH WELL #: 203 RRCID -> 258570 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2118 - 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
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 3 RRCID -> 258571 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5650 - 7567

08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	570	N	450	-0-	-120	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	589	N	407	-0-	-182	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 108 RRCID -> 258584 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3296 - 3474

08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
09	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD SB WELL #: 31 RRCID -> 258604 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 3112 - 4414

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM WELL #: 302 RRCID -> 258605 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 2950 - 3650

08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD SB WELL #: 28 RRCID -> 258606 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3210 - 3342

08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	226	1	995	3	N	-0-					72
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	216	1	1030	3	N	-0-					72
10	1240	N	938	-0-	-302	-0-	121	1	817	3	N	-0-					72
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	155	1	1161	3	N	-0-					72
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	105	1	1050	3	N	-0-					72
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	137	1	841	3	N	-0-					72

PHILLIPS 7 WELL #: 4 RRCID -> 258627 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 1956 - 5054

08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY W R 39 WELL #: 8 RRCID -> 258628 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5288 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	48	1	581	3	N	-0-					2
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	44	1	532	3	N	-0-					2
10	620	N	486	-0-	-134	-0-	39	1	447	3	N	-0-					2
11	600	N	543	-0-	-57	-0-	62	1	481	3	N	-0-					2
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	43	1	469	3	N	-0-					2
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	62	1	480	3	N	-0-					2

CANYON RANCH 106 WELL #: 12E RRCID -> 258629 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4634 - 6340

08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 14E RRCID -> 258630 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4582 - 6218

08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					1
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					1
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					1
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					1
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					1
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 9 RRCID -> 258631 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7300 - 7534

08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 13 RRCID -> 258633 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4496 - 6392

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		66	-0-	66	66	6	1	60	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 14 RRCID -> 258635 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4518 - 5268

08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-	17	1			-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 3 RRCID -> 258711 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7498 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	22	1	2	2	N	-0-					-0-
							240	3									
09	300	N	194	-0-	-106	-0-	17	1	2	2	N	-0-					-0-
							175	3									
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	21	1	218	3	N	-0-					-0-
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	21	1	217	3	N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	3	N	-0-					-0-
01	248	N	165	-0-	-83	-0-	15	1	150	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 10X RRCID -> 258927 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 6338 - 6410

08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					1
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	3			N	-0-					1
10	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					1
11	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	3			N	-0-					1
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					1
01	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	3			N	-0-					1

EPPS, H. C. 38 WELL #: 15 RRCID -> 258928 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 4038 - 5224

08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		49	-0-	49	49	4	1	45	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. #39 WELL #: 15 RRCID -> 258929 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4966 - 6440

08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	17	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	110	-0-	-76	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	17	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		146	-0-	146	146	13	1	133	3	Y	-0-					-0-

JEFFERS, AR WELL #: 11 RRCID -> 258930 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150

08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	Y	-0-	1	1			1
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	43	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		47	-0-	47	47	5	1	42	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9113E RRCID -> 258939 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 4762 - 6658

08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					2
09	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	1390	3			N	-0-					2
10	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	1363	3			N	-0-					2
11	1410	N	1319	-0-	-91	-0-	1319	3			N	-0-					2
*12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					2
01	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	3			N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 36 WELL #: 12 RRCID -> 260026 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 5370 - 6580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	201 N	201	-0-	-0-	-0-	4	1	189	3	Y	7	8	1			7
						8	9									
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	9	1	382	3	Y	14	7	1			14
						15	9									
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	Y	9					23
						10	9									
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	8	1	306	3	Y	9	8	1			24
						10	9									
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	8	1	292	3	Y	15	17	1			22
						17	9									
01	DLQ G-10	312	-0-	312	312	8	1	297	3	Y	6					28
						7	9									

POWELL 13 WELL #: 1 RRCID -> 260027 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7400 - 8020

08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	130	1	1084	3	Y	-0-					-0-
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	116	1	1055	3	Y	-0-					-0-
10	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	116	1	1101	3	Y	-0-					-0-
11	1170 N	1075	-0-	-95	-0-	107	1	968	3	Y	-0-					-0-
12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	124	1	1068	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1202	-0-	1202	1202	124	1	1078	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 25 RRCID -> 260028 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 8106

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 22 RRCID -> 260074 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6320 - 8800

08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	30	1	200	3	N	-0-					-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	28	1	193	3	N	-0-					-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	29	1	193	3	N	-0-					-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	34	1	215	3	N	-0-					-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	3	N	-0-					-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	25	1	222	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1779 RRCID -> 260080 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904

08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER RANCH 41 WELL #: 8 RRCID -> 260082 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	32	1	3	2	N	-0-					-0-
							357	3									
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	32	1	3	2	N	-0-					-0-
							346	3									
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	3	N	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	32	1	356	3	N	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	33	1	364	3	N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	34	1	351	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 2 RRCID -> 260085 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 20 RRCID -> 260087 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	N	-0-					-0-
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	15	1	195	3	N	-0-					-0-
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	26	1	185	3	N	-0-					-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	13	1	187	3	N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	N	-0-					-0-
01	217	N	180	-0-	-37	-0-	15	1	165	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 5 RRCID -> 260089 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260092 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	135	1	952	3	N	16	16	8			101
							18	9									
09	1050	N	990	-0-	-60	-0-	127	1	863	3	N	-0-					101
10	1178	N	853	-0-	-325	-0-	95	1	758	3	N	-0-					101
11	1080	N	893	-0-	-187	-0-	89	1	804	3	N	-0-					101
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	115	1	994	3	N	-0-					101
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	100	1	869	3	N	-0-					101

MARIGLIANO WELL #: 1601 RRCID -> 260103 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	171	1	1202	3	Y	1	1	8			135
							1	9									
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	208	1	1415	3	Y	-0-					135
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	165	1	1322	3	Y	-0-					135
11	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	131	1	1186	3	Y	-0-					135
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	142	1	1219	3	Y	-0-					135
01	DLQ G-10		1294	-0-	1294	1294	133	1	1161	3	Y	-0-					135

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARIGLIANO WELL #: 1602 RRCID -> 260105 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 8406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					139
09	60 N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					139
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					139
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	Y	-0-					139
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	3	Y	-0-					139
01	DLQ G-10	152	-0-	152	152	16	1	136	3	Y	-0-					139

MAYER RANCH 41 WELL #: 7 RRCID -> 260146 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	523 N	523	-0-	-0-	-0-	43	1	3	2	N	6					20
						470	3	7	9							
09	510 N	509	-0-	-1	-0-	42	1	4	2	N	7	10	1			17
						455	3	8	9							
10	527 N	490	-0-	-37	-0-	47	1	436	3	N	6	5	1			18
						7	9									
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	42	1	465	3	N	7	6	1			19
						8	9									
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	42	1	465	3	N	6	11	1			14
						7	9									
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	44	1	447	3	N	8	6	1			16
						9	9									

POWELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 260148 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280

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

MARIGLIANO WELL #: 2502 RRCID -> 260150 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7378 - 8046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	795 N	795	-0-	-0-	-0-	99	1	696	3	N	-0-					-0-
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	93	1	635	3	N	-0-					-0-
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	83	1	665	3	N	-0-					-0-
11	780 N	700	-0-	-80	-0-	70	1	630	3	N	-0-					-0-
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	77	1	665	3	N	-0-					-0-
01	744 N	632	-0-	-112	-0-	65	1	567	3	N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 2402 RRCID -> 260161 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7906 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 183 WELL #: 9 RRCID -> 260209 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5252 - 8136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	204 N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	N	-0-					-0-
09	240 N	64	-0-	-176	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
10	217 N	142	-0-	-75	-0-	11	1	131	3	N	-0-					-0-
11	210 N	82	-0-	-128	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH 113 WELL #: 18E RRCID -> 260566 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6296 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					1
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					1
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					1
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					1
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					1
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					1

CANYON RANCH 113 WELL #: 17E RRCID -> 260567 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6198 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 18 RRCID -> 260568 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	40	1	477	3	N	-0-					1
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	435	3	N	-0-					1
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	33	1	378	3	N	-0-					1
11	510	N	228	-0-	-282	-0-	26	1	202	3	N	-0-					1
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	37	1	402	3	N	-0-					1
01	403	N	340	-0-	-63	-0-	39	1	301	3	N	-0-					1

CUSENBARY 58 WELL #: 17 RRCID -> 260569 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5102 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	N	-0-					20
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-					20
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	N	-0-					20
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	17	1	129	3	N	-0-					20
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	N	-0-					20
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	17	1	135	3	N	-0-					20

SHURLEY RR 1C WELL #: 4 RRCID -> 260602 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5224 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
09	150	N	18	-0-	-132	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
10	155	N	18	-0-	-137	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	3	N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 1 RRCID -> 260604 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7108 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 18 RRCID -> 260608 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	94	1	1	2	N	10	16	1			9
							1064	3	11	9							
09	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	86	1	1	2	N	15	16	1			8
							1093	3	17	9							
10	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	141	1	1014	3	N	18					26
							20	9									
11	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	74	1	1031	3	N	12	26	1			12
							13	9									
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	78	1	1083	3	N	6	8	1			10
							7	9									
01	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	95	1	1016	3	N	20	17	1			13
							22	9									

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 14 RRCID -> 260610 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 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
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	126	1	1	2	N	47	37	1	17	8	25
							1417	3	52	9							
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	101	1	2	2	N	8	24	1			9
							1289	3	9	9							
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	177	1	1273	3	N	12	3	8			18
							13	9									
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	93	1	1300	3	N	37	30	1	2	8	23
							41	9									
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	96	1	1346	3	N	14	16	1			21
							15	9									
01	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	116	1	1231	3	N	20	24	1	2	8	15
							22	9									

MARIGLIANO WELL #: 1603 RRCID -> 260613 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7342 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	83	1	583	3	Y	15	15	8			70
							17	9									
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	87	1	595	3	Y	-0-					70
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	67	1	539	3	Y	1					71
							1	9									
11	660	N	525	-0-	-135	-0-	52	1	467	3	Y	5					76
							6	9									
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	64	1	550	3	Y	-0-					76
01	DLQ G-10		584	-0-	584	584	60	1	523	3	Y	1					77
							1	9									

MAYER RANCH 41 WELL #: 6 RRCID -> 260616 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	1					2
							1	9									
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	N	-0-	1	1			1
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	39	3	N	1					2
							1	9									
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	32	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-	1	1			1
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	2	1	1			2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARIGLIANO WELL #: 2501 RRCID -> 260618 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543

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

CUSENBARY 58 WELL #: 19 RRCID -> 260685 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5362 - 5707

08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	N	-0-					1
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	N	-0-					1
10	186 N	74	-0-	-112	-0-	6	1	68	3	N	-0-					1
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	16	1	127	3	N	-0-					1
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	N	-0-					1
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	N	-0-					1

CANYON RANCH 106 WELL #: 14E RRCID -> 260686 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4660 - 6390

08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY WR 39 WELL #: 10 RRCID -> 260866 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 4650 - 5664

08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	35	1	420	3	N	-0-					7
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	487	3	N	-0-					7
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	40	1	459	3	N	-0-					7
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	67	1	515	3	N	-0-					7
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	35	1	377	3	N	-0-					7
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	58	1	450	3	N	-0-					7

SHURLEY RR 5 WELL #: 7 RRCID -> 260874 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 720 PERF. 5422 - 6638

08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	N	-0-					-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	11	1	168	3	N	-0-					-0-
10	186 N	105	-0-	-81	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	10	1	149	3	N	1					1
						1	9									
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	N	1					2
						1	9									
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	N	-0-	1	1			1

CUSENBARY WR 39 WELL #: 14 RRCID -> 260875 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5230 - 5590

08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	48	1	576	3	N	-0-					-0-
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	45	1	540	3	N	-0-					-0-
10	651 N	387	-0-	-264	-0-	31	1	356	3	N	-0-					-0-
11	600 N	594	-0-	-6	-0-	68	1	526	3	N	-0-					-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	43	1	459	3	N	-0-					-0-
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	54	1	417	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY WR 39 WELL #: 13 RRCID -> 260876 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5272 - 5636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	314 N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	3	N	-0-					7
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	269	3	N	-0-					7
10	341 N	224	-0-	-117	-0-	18	1	206	3	N	-0-					7
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	37	1	289	3	N	-0-					7
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	29	1	309	3	N	-0-					7
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	40	1	310	3	N	-0-					7

JEFFERS AR WELL #: 10 RRCID -> 260877 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 8198

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	414	-0-	414	414	43	1	371	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H.C. #39 WELL #: 16 RRCID -> 260916 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6416 - 6538

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 8 RRCID -> 260919 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 5684 - 5932

08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-

EPPS, H.C. #39 WELL #: 17 RRCID -> 261025 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4968 - 6540

08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	27	-0-	27	27	2	1	25	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 16 RRCID -> 261047 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5402 - 5680

08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	47	1	561	3	N	-0-					1
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	487	3	N	-0-					1
10	496 N	470	-0-	-26	-0-	37	1	433	3	N	-0-					1
11	600 N	529	-0-	-71	-0-	61	1	468	3	N	-0-					1
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	40	1	429	3	N	-0-					1
01	465 N	434	-0-	-31	-0-	49	1	385	3	N	-0-					1

EPPS, H.C. #39 WELL #: 19 RRCID -> 261382 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 4990 - 5255

08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	23	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	15	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	18	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	218	-0-	218	218	20	1	198	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HOLMAN WELL #: 2504 RRCID -> 261405 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6924 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	463	1	3452	3	N	5	1	8			48
							6	9									
09	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	458	1	3256	3	N	4					52
							4	9									
10	3410	X	3231	-0-	-179	-0-	359	1	2857	3	N	14					66
							15	9									
11	3780	X	3205	-0-	-575	-0-	3199	3	6	9	N	5					71
12	3906	X	3191	-0-	-715	-0-	1	1	3170	3	N	18					89
							20	9									
01	3906	X	3126	-0-	-780	-0-	2	1	3110	3	N	13	93	1			9
							14	9									

HOLMAN WELL #: 2613 RRCID -> 261410 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4852 - 5271

08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	65	1	485	3	N	-0-					1
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	66	1	471	3	N	-0-					1
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	56	1	448	3	N	-0-					1
11	540	N	456	-0-	-84	-0-	456	3			N	-0-					1
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					1
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-	1	1			-0-

MARIGLIANO WELL #: 1702 RRCID -> 261414 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7382 - 7984

08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	52	1	365	3	Y	-0-					116
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	46	1	313	3	Y	-0-					116
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	36	1	291	3	Y	-0-					116
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	27	1	248	3	Y	-0-					116
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	Y	-0-					116
01	DLQ G-10		40	-0-	40	40	4	1	36	3	Y	-0-					116

POWELL 13A WELL #: 1H RRCID -> 261635 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 8 RRCID -> 261637 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7414 - 8276

08	3441	X	3368	-0-	-73	-0-	279	1	30	2	N	16	16	8			8
							3041	3	18	9							
09	3330	X	3226	-0-	-104	-0-	286	1	37	2	N	-0-					8
							2903	3									
10	3441	X	3143	-0-	-298	-0-	275	1	2866	3	N	2	2	8			8
							2	9									
11	3330	X	3157	-0-	-173	-0-	281	1	2874	3	N	2	2	8			8
							2	9									
12	3441	X	3236	-0-	-205	-0-	287	1	2949	3	N	-0-					8
01	3379	X	3185	-0-	-194	-0-	287	1	2898	3	N	-0-	6	1			2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 6 RRCID -> 261638 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7524 - 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
08	10540	X	9943	-0-	-597	-0-	820	1	88	2	N	79	79	8			5
							8948	3	87	9							
09	10230	X	9400	-0-	-830	-0-	832	1	109	2	N	-0-					5
							8459	3									
10	10602	X	7840	-0-	-2762	-0-	683	1	7122	3	N	32	32	8			5
							35	9									
11	10260	X	5112	-0-	-5148	-0-	453	1	4641	3	N	16	16	8			5
							18	9									
12	10602	X	7974	-0-	-2628	-0-	708	1	7266	3	N	-0-					5
01	9951	X	4648	-0-	-5303	-0-	419	1	4225	3	N	4	4	1	3	8	2
							4	9									

MEADOR 57 WELL #: 9 RRCID -> 261640 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6576 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	448	3	N	1	1	8			19
							1	9									
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	16	1	265	3	N	-0-					19
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	294	3	N	3	3	8			19
							3	9									
11	450	N	340	-0-	-110	-0-	20	1	318	3	N	2	2	8			19
							2	9									
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	3	N	-0-					19
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	2	1	282	3	N	-0-					19

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 4 RRCID -> 261641 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6404 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 261752 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6430 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	45	1	253	3	N	3					21
							3	9									
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	40	1	254	3	N	4	9	1			16
							4	9									
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	34	1	268	3	N	10	11	1			15
							11	9									
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	29	1	267	3	N	2					17
							2	9									
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	278	3	N	55	15	1			57
							61	9									
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	29	1	276	3	N	1	23	1			35
							1	9									

EPPS, H.C. #39 WELL #: 18 RRCID -> 261753 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4780 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	13	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	10	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		85	-0-	85	85	8	1	77	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 124 WELL #: 33 RRCID -> 261755 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6576 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	885	N	885	-0-	-0-	-0-	105	1	746	3	Y	31	30	1			25
							34	9									
09	870	N	806	-0-	-64	-0-	103	1	691	3	Y	11	13	1			23
							12	9									
10	744	N	663	-0-	-81	-0-	72	1	576	3	Y	14					37
							15	9									
11	870	N	722	-0-	-148	-0-	70	1	643	3	Y	8	12	1			33
							9	9									
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	60	1	482	3	Y	9	20	1			22
							10	9									
01	DLQ G-10		456	-0-	456	456	55	1	390	3	Y	10					32
							11	9									

CANYON RANCH 112 WELL #: 18E RRCID -> 261805 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6250 - 6350

08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					1
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					1
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					1
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					1
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					1
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					1

CANYON RANCH 106 WELL #: 13E RRCID -> 261807 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4612 - 6424

08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 403 RRCID -> 261811 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 8190

08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	564	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	535	3	N	-0-					-0-
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	24	1	512	3	N	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	529	3	N	-0-					-0-
01	558	N	542	-0-	-16	-0-	26	1	516	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 13 RRCID -> 261815 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6628 - 7592

08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	62	1	666	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	720	N	650	-0-	-70	-0-	58	1	592	3	N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	63	1	695	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	55	1	662	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	69	1	663	3	N	-0-					-0-
01	775	N	745	-0-	-30	-0-	68	1	675	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 142 WELL #: 33 RRCID -> 261903 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 5174 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		188	-0-	188	188	5	1	183	3	Y	-0-					-0-

MEADOR 178 WELL #: 14 RRCID -> 261908 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6196 - 7238

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 30 RRCID -> 261949 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5362 - 6576

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 2614 RRCID -> 261951 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6396 - 6792

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 5 RRCID -> 262014 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8192 - 8432

08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	46	1	5	2	N	1					12
							497	3	1	9							
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	47	1	6	2	N	-0-					12
							478	3									
10	558	N	516	-0-	-42	-0-	45	1	471	3	N	-0-					12
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	50	1	510	3	N	-0-					12
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	50	1	509	3	N	-0-					12
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	48	1	483	3	N	12	17	1			7
							13	9									

KELLY 115 WELL #: 33 RRCID -> 262048 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 4922 - 6308

08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	1	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	5	1	205	3	Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		225	-0-	225	225	225	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 7 RRCID -> 262074 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7440 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	N	-0-					9
							216	3									
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	20	1	3	2	N	-0-					9
							200	3									
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	20	1	210	3	N	-0-					9
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	3	N	-0-					9
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	N	-0-					9
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	N	-0-	6	1			3

MARIGLIANO WELL #: 1605 RRCID -> 262079 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 6930 - 7394

08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	19	1	135	3	N	-0-					123
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	19	1	130	3	N	-0-					123
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	N	-0-					123
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	N	-0-					123
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	3	N	-0-					123
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	15	1	133	3	N	-0-					123

CAUTHORN 86 WELL #: 12 RRCID -> 262081 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5308 - 6398

08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	63	1	229	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	58	1	220	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	50	1	206	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	68	1	232	3	Y	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	81	1	278	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		294	-0-	294	294	62	1	232	3	Y	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1607 RRCID -> 262082 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6922 - 8140

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-

MEADOR 178 WELL #: 15 RRCID -> 262084 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6152 - 7490

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 25H RRCID -> 262090 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7605 - 7611

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CLARK 58 WELL #: 7 RRCID -> 262095 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6862 - 7826

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

WILSON, DUKE 185 WELL #: 17 RRCID -> 262150 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5242 - 8858

08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	64	1	730	3	N	-0-					-0-
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	60	1	686	3	N	2					2
						2	9									
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	57	1	695	3	N	1	1	1			2
						1	9									
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	55	1	677	3	N	2	1	1			3
						2	9									
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	58	1	716	3	N	2	2	1			3
						2	9									
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	59	1	704	3	N	2	2	1			3
						2	9									

WILSON, DUKE 175 WELL #: 4 RRCID -> 262152 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5498 - 7728

08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	59	1	675	3	N	-0-					-0-
09	780 N	711	-0-	-69	-0-	57	1	653	3	N	1					1
						1	9									
10	775 N	702	-0-	-73	-0-	53	1	647	3	N	2	1	1			2
						2	9									
11	720 N	701	-0-	-19	-0-	52	1	648	3	N	1	1	1			2
						1	9									
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	74	1	915	3	N	4	2	1			4
						4	9									
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	61	1	728	3	N	2	3	1			3
						2	9									

MAYER RANCH FF WELL #: 3004 RRCID -> 262153 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 6476 - 6900

08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 20X RRCID -> 262154 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 5710 - 8008

08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	40	1	452	3	N	-0-					-0-
09	540 N	477	-0-	-63	-0-	38	1	439	3	N	-0-					-0-
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	36	1	445	3	N	1					1
						1	9									
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	41	1	505	3	N	-0-					1
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	44	1	550	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	45	1	540	3	N	1	1	1			1
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 14 WELL #: 3 RRCID -> 262159 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 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
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	18	1	45	3	Y	-0-					155
09	480	N	96	-0-	-384	-0-	29	1	67	3	Y	-0-					155
10	217	N	102	-0-	-115	-0-	25	1	77	3	Y	-0-					155
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	15	1	95	3	Y	-0-					155
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	56	1	283	3	Y	-0-					155
01	DLQ G-10		285	-0-	285	285	67	1	218	3	Y	-0-					155

MARIGLIANO WELL #: 1502 RRCID -> 262160 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7320 - 7370

08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-					88
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					88
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					88
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88

POWELL 14 WELL #: 4 RRCID -> 262161 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7398 - 8464

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1609 RRCID -> 262167 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7296 - 7390

08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 20 RRCID -> 262222 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6310 - 7990

08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	30	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	32	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	197	-0-	-113	-0-	21	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	36	1	218	3	Y	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	241	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		148	-0-	148	148	15	1	133	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 9 RRCID -> 262223 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7464 - 8436

08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	2					8
							186	3	2	9							
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	16	1	2	2	N	3	4	1			7
							177	3	3	9							
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	18	1	166	3	N	2	2	1			7
							2	9									
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	17	1	188	3	N	2	2	1			7
							2	9									
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	N	3	4	1			6
							3	9									
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	N	2	2	1			6
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262416 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		186	-0-	186	186	17	1	169	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 4 RRCID -> 262486 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8338 - 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
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	3	2	N	1	1	8			-0-
							261	3	1	9							
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	3	2	N	-0-					-0-
							204	3									
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	19	1	195	3	N	-0-					-0-
11	270	N	205	-0-	-65	-0-	18	1	187	3	N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	3	N	-0-					-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	18	1	185	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 11 RRCID -> 262729 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7416 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	33	1	4	2	N	-0-					6
							355	3									
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	4	2	N	-0-					6
							334	3									
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	37	1	388	3	N	-0-					6
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	41	1	423	3	N	-0-					6
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	42	1	431	3	N	-0-					6
01	434	N	376	-0-	-58	-0-	34	1	342	3	N	-0-	4	1			2

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 262756 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
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	107	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1610 RRCID -> 262772 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6884 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	50	1	355	3	N	-0-					185
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	46	1	312	3	N	-0-					185
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	40	1	321	3	N	-0-					185
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	33	1	297	3	N	2					187
							2	9									
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	36	1	308	3	N	-0-					187
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	32	1	282	3	N	-0-					187

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26 WELL #: 1 RRCID -> 262952 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	49	1	345	3	N	-0-					-0-
09	390	N	335	-0-	-55	-0-	43	1	292	3	N	-0-					-0-
10	403	N	304	-0-	-99	-0-	34	1	270	3	N	-0-					-0-
11	390	N	183	-0-	-207	-0-	18	1	165	3	N	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	47	1	406	3	N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	41	1	361	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 36 WELL #: 10 RRCID -> 263013 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 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
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	N	3					8
							180	3	3	9							
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	15	1	2	2	N	3	4	1			7
							167	3	3	9							
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	19	1	173	3	N	2	2	1			7
							2	9									
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	N	2	2	1			7
							2	9									
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	N	3	4	1			6
							3	9									
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	N	2	2	1			6
							2	9									

MEADOR 57 WELL #: 11 RRCID -> 263016 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			21
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	3	3	8			21
							3	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SIMMONS RANCH WELL #: 74 RRCID -> 263039 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6256 - 7621

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
01	713	N	313	-0-	-400	-0-	313	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 10 RRCID -> 263040 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 8290

08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	3	2	N	-0-					2
							287	3									
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	26	1	3	2	N	-0-					2
							269	3									
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	35	1	370	3	N	-0-					2
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	39	1	403	3	N	-0-					2
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	41	1	419	3	N	-0-					2
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	41	1	418	3	N	-0-	2	1			-0-

MARIGLIANO WELL #: 2505 RRCID -> 263324 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7364 - 7424

08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	3	N	-0-					1
09	150	N	42	-0-	-108	-0-	5	1	37	3	N	-0-					1
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	13	1	103	3	N	-0-					1
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	7	1	64	3	N	-0-					1
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	3	N	-0-					1
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 13 RRCID -> 263417 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7456 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	47	1	5	2	N	2					17
							512	3	2	9							
09	720	N	486	-0-	-234	-0-	43	1	6	2	N	-0-					17
							437	3									
10	744	N	705	-0-	-39	-0-	62	1	643	3	N	-0-					17
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	58	1	591	3	N	-0-					17
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	53	1	543	3	N	-0-					17
01	713	N	548	-0-	-165	-0-	49	1	495	3	N	4	15	1			6
							4	9									

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 15 RRCID -> 263419 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7454 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	3	2	N	-0-					-0-
							284	3									
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	26	1	3	2	N	-0-					-0-
							267	3									
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	26	1	271	3	N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	286	3	N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	28	1	291	3	N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	28	1	284	3	N	-0-					-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 16 RRCID -> 263420 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7460 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	-0-					-0-
							198	3									
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	2	2	N	-0-					-0-
							177	3									
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	17	1	174	3	N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	18	1	185	3	N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	N	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	16	1	157	3	N	-0-					-0-

POWELL 15 WELL #: 1 RRCID -> 263421 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7358 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	40	1	99	3	N	9					54
							10	9									
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	41	1	95	3	N	-0-					54
10	155	N	104	-0-	-51	-0-	26	1	78	3	N	-0-					54
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	17	1	109	3	N	-0-					54
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	26	1	128	3	N	-0-					54
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	31	1	101	3	N	-0-					54

MARIGLIANO WELL #: 1503 RRCID -> 263802 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7348 - 7426

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 263803 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 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
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	50	1	4	2	N	-0-					-0-
							549	3									
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	49	1	5	2	N	-0-					-0-
							533	3									
10	620	N	562	-0-	-58	-0-	55	1	507	3	N	-0-					-0-
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	46	1	512	3	N	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	49	1	549	3	N	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	53	1	541	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 263962 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	86	1	7	2	N	11					38
							944	3	12	9							
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	83	1	9	2	N	16	20	1			34
							898	3	18	9							
10	1054	N	954	-0-	-100	-0-	92	1	848	3	N	13	11	1			36
							14	9									
11	1020	N	988	-0-	-32	-0-	81	1	894	3	N	12	11	1			37
							13	9									
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	83	1	920	3	N	13	22	1			28
							14	9									
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	90	1	922	3	N	13	11	1			30
							14	9									

POWELL 4 WELL #: 4 RRCID -> 264163 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7404 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	42	1	352	3	Y	7	10	1			12
							8	9									
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	37	1	340	3	Y	3	4	1			11
							3	9									
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	38	1	356	3	Y	6	7	1			10
							7	9									
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	36	1	329	3	Y	19	11	1			18
							21	9									
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	41	1	353	3	Y	19	8	1			29
							21	9									
01	DLQ G-10		393	-0-	393	393	40	1	352	3	Y	1	15	1			15
							1	9									

POWELL 4 WELL #: 6 RRCID -> 264164 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7376 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	101	1	842	3	Y	17	24	1			32
							19	9									
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	116	1	1051	3	Y	8	11	1			29
							9	9									
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	109	1	1032	3	Y	16	19	1			26
							18	9									
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	104	1	946	3	Y	56	30	1			52
							62	9									
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	117	1	1010	3	Y	54	24	1			82
							59	9									
01	DLQ G-10		1111	-0-	1111	1111	114	1	993	3	Y	4	43	1			43
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FISHER 131 WELL #: 1 RRCID -> 264165 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5832 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	56	1	596	3	Y	11	24	1			17
							12	9									
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	62	1	618	3	Y	7					24
							8	9									
10	558	N	428	-0-	-130	-0-	39	1	383	3	Y	5					29
							6	9									
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	75	1	624	3	Y	8					37
							9	9									
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	79	1	636	3	Y	5	33	1			9
							6	9									
01	DLQ G-10		712	-0-	712	712	73	1	638	3	Y	1					10
							1	9									

HOLLENBECK A WELL #: 5601 RRCID -> 264270 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6644 - 7970

08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	103	1	47	3	N	-0-					-0-
09	180	N	41	-0-	-139	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
10	155	N	48	-0-	-107	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
11	150	N	56	-0-	-94	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH PP WELL #: 5402 RRCID -> 264454 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6854 - 8168

08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	46	1	1	2	N	6	7	1			5
							523	3	7	9							
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	41	1	1	2	N	7	8	1			4
							523	3	8	9							
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	71	1	515	3	N	8					12
							9	9									
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	38	1	528	3	N	7	13	1			6
							8	9									
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	39	1	540	3	N	3	4	1			5
							3	9									
01	589	N	553	-0-	-36	-0-	47	1	496	3	N	9	8	1			6
							10	9									

MARIGLIANO WELL #: 1606 RRCID -> 264543 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7348 - 8124

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 14 WELL #: 6 RRCID -> 264595 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 8403 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD SB WELL #: 29 RRCID -> 264596 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3242 - 3324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	86	1	381	3	N	-0-					21
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	85	1	406	3	N	-0-					21
10	496 N	386	-0-	-110	-0-	50	1	336	3	N	-0-					21
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	66	1	492	3	N	-0-					21
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	48	1	477	3	N	-0-					21
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	63	1	386	3	N	-0-					21

GLASSCOCK, H.E. ET AL WELL #: 285H RRCID -> 264681 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7445 - 10752

08	2790 X	2702	-0-	-88	-0-	247	1	2455	3	N	-0-					97
09	2700 X	2580	-0-	-120	-0-	264	1	2316	3	N	-0-					97
10	2790 X	2562	-0-	-228	-0-	257	1	2295	3	N	9	9	8			97
						10	9									
11	2610 X	2452	-0-	-158	-0-	302	1	2140	3	N	9	9	8			97
						10	9									
12	2697 X	2580	-0-	-117	-0-	225	1	2355	3	N	-0-					97
01	2573 N	2565	-0-	-8	-0-	269	1	2296	3	N	-0-					97

FISHER 132 WELL #: 3 RRCID -> 264682 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7418 - 7606

08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 'U' WELL #: 15 RRCID -> 264823 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6630 - 8058

08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265654 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1703H RRCID -> 266155 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7370 - 9713

08	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	244	1	1720	3	Y	76					544
						84	9									
09	2040 N	1918	-0-	-122	-0-	243	1	1652	3	Y	21	192	1			373
						23	9									
10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	217	1	1736	3	Y	40					413
						44	9									
11	1980 N	1819	-0-	-161	-0-	180	1	1630	3	Y	8					421
						9	9									
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	201	1	1730	3	Y	8					429
						9	9									
01	DLQ G-10	1934	-0-	1934	1934	197	1	1713	3	Y	22					451
						24	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 9 RRCID -> 266673 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7404 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	42	1	5	2	N	-0-					6
							463	3									
09	540	N	477	-0-	-63	-0-	42	1	6	2	N	-0-					6
							429	3									
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	49	1	508	3	N	-0-					6
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	53	1	539	3	N	-0-					6
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	54	1	556	3	N	-0-					6
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	53	1	537	3	N	-0-	4	1			2

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 268155 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	15	15	8			1
							17	9									
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-					1
10	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	N	-0-					1
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					1
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					1
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-	1	1			-0-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268243 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	Y	5	4	1	1	8	6
							6	9									
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	16	1	148	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	15	1	138	3	Y	9	5	1			8
							10	9									
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	Y	3	3	1			8
							3	9									
01	DLQ G-10		158	-0-	158	158	16	1	140	3	Y	2	5	1			5
							2	9									

POWELL 7 WELL #: 5 RRCID -> 268249 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7358 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	12	1	114	3	Y	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		159	-0-	159	159	16	1	143	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM' WELL #: 2 RRCID -> 268251 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6884 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	372	3	N	3	5	1			3
							3	9									
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	28	1	363	3	N	6	6	1			3
							7	9									
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	48	1	347	3	N	5					8
							6	9									
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	369	3	N	5	9	1			4
							6	9									
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	27	1	379	3	N	3	3	1			4
							3	9									
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	364	3	N	7	6	1			5
							8	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER , EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 268252 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 6932 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	932	N	932	-0-	-0-	-0-	75	1	1	2	N	8	11	1			7
							847	3	9	9							
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	65	1	1	2	N	11	12	1			6
							827	3	12	9							
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	109	1	788	3	N	14					20
							15	9									
11	870	N	855	-0-	-15	-0-	56	1	789	3	N	9	20	1			9
							10	9									
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	58	1	814	3	N	4	6	1			7
							4	9									
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	77	1	820	3	N	16	12	1			11
							18	9									

MAYER RANCH 36 WELL #: 6 RRCID -> 268253 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 8228

08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	45	1	4	2	N	4					20
							490	3	4	9							
09	570	N	524	-0-	-46	-0-	43	1	4	2	N	10	11	1			19
							466	3	11	9							
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	48	1	440	3	N	6	6	1			19
							7	9									
11	540	N	504	-0-	-36	-0-	41	1	455	3	N	7	6	1			20
							8	9									
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	37	1	411	3	N	5	11	1			14
							6	9									
01	496	N	400	-0-	-96	-0-	35	1	359	3	N	5	5	1			14
							6	9									

MARIGLIANO WELL #: 2401 RRCID -> 268254 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 8195

08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	N	-0-					80
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					80
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					80
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76					156

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 35 RRCID -> 270864 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6804 - 8070

08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	51	1	1	2	N	1					356
							577	3	1	9							
09	720	N	596	-0-	-124	-0-	43	1	1	2	N	-0-					356
							552	3									
10	744	N	619	-0-	-125	-0-	75	1	543	3	N	1					357
							1	9									
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	39	1	545	3	N	36					393
							40	9									
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	40	1	563	3	N	12					405
							13	9									
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	53	1	561	3	N	18					423
							20	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 21 WELL #: 16 RRCID -> 280431 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 2220 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	143	1	1629	3	N	3	3	8			259
							3	9									
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	139	1	1587	3	N	-0-					259
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	132	1	1614	3	N	-0-					259
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	131	1	1616	3	N	-0-					259
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	137	1	1694	3	N	-0-					259
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	141	1	1683	3	N	-0-					259

XOG OPERATING LLC 945921
STEWART -1- WELL #: 1 RRCID -> 061404 COMPL. DATE 01/10/1975 TOTAL DEPTH 4734 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART -2- WELL #: 2 RRCID -> 064066 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 5014 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART -3- WELL #: 1 RRCID -> 064067 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4972 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE 90 WELL #: 1 RRCID -> 070565 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 5105 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD, STANLEY B. 75 WELL #: 1 RRCID -> 071315 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 4588 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 3 RRCID -> 073763 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 4807 PERF. N/A

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

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 2 RRCID -> 126351 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 1977 - 1988

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 128947 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4080 - 4090

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIERS WELL #: 7801 RRCID -> 129410 COMPL. DATE 12/19/1988 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3325 - 3527

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 771 RRCID -> 129490 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2030 - 2112

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART "A" WELL #: 2 RRCID -> 129689 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 2482 - 3396

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIERS 78 WELL #: 7802 RRCID -> 130527 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2171 - 2226

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
MAYFIELD WELL #: 301 RRCID -> 131111 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 1970 - 2113

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

STEWART WELL #: 7851 RRCID -> 139131 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 2864 - 2914

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLACE, D. 74 WELL #: 1 RRCID -> 182423 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 4160 - 4177

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLACE, D. 74 WELL #: 2 RRCID -> 185803 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4181 - 4188

08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
11	330 N	201	-0-	-129	-0-	201	3		N	-0-			-0-
12	465 N	44	-0-	-421	-0-	44	3		N	-0-			-0-
01	279 N	2	-0-	-277	-0-	2	3		N	-0-			-0-

FRAZIER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 216798 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4260 - 4290

08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 2 RRCID -> 220972 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4252

08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-			-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 3 RRCID -> 220975 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4234 - 4288

08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
FOREMAN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 223121 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4188 - 4206

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

CASSIUS CLAY WELL #: 4 RRCID -> 223351 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4230

08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-			-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-			-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 1 RRCID -> 224194 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4256 - 4358

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRAZIER, JOE WELL #: 4 RRCID -> 224279 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4264 - 4292

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 226414 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4410 - 4430

08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-			-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-			-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-			-0-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 227315 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4275 - 4520

08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-			-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-			-0-

FOREMAN, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 227468 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 3080 - 4304

08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-			-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
PATTERSON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 241393 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3080 - 3684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
MAYER WELL #: 2A RRCID -> 202855 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6942 - 7023

08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 1A RRCID -> 202857 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6849 - 6972

08	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 3A RRCID -> 202859 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7078 - 7114

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZARVONA ENERGY LLC 950523
ROUSSELOT "A" WELL #: 2 RRCID -> 087213 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7459 - 7508

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
VANDER STUCKEN WELL #: 501 RRCID -> 218201 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3062 - 3294

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (ELLENBURGER) 81267 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 53 RRCID -> 167626 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4949 - 4986

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

SAWYER (LEONARD) 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC 100445
SAWYER 169 WELL #: 3 RRCID -> 178595 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3478 - 3676

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	104				Y	-0-	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				104												
09	T. A.	1	-0-	1	B	105	1	2		Y	-0-					-0-
10	148 N	43	-0-	-105	B	-0-	4	1	39 2	Y	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	5	1	58 2	Y	1					1
							1	9								
12	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	6	1	69 2	Y	-0-	1	1			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
ALDWELL RANCH WELL #: 1305 RRCID -> 059280 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

08	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	2		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	360 N	286	-0-	-74	B	-0-	286	2		Y	-0-					-0-
10	372 N	257	-0-	-115	B	-0-	257	2		Y	-0-					-0-
11	300 N	266	-0-	-34	B	-0-	266	2		Y	-0-					-0-
12	619 N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	2		Y	-0-					-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	2		Y	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
BLOODWORTH 139 WELL #: 5 RRCID -> 089087 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1693 - 1717

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

MEADOR 178 WELL #: 11 RRCID -> 258572 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2002 - 2132

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 262354 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 2880 - 5274

08	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	40	1	265 3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	300 N	295	-0-	-5	B	-0-	38	1	257 3	N	-0-					-0-
10	310 N	298	-0-	-12	B	-0-	39	1	259 3	N	-0-					-0-
11	300 N	268	-0-	-32	B	-0-	36	1	232 3	N	-0-					-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	33	1	250 3	N	-0-					-0-
01	310 N	269	-0-	-41	B	-0-	27	1	242 3	N	-0-					-0-

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARIGLIANO WELL #: 1501 RRCID -> 262355 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 3000 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265937 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

08	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1	2	N	2	2	8		128
								780	3	2	9						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	955	N	802	-0-	-153	B	-0-	58	1	1	2	N	-0-				128
								743	3								
10	863	N	763	-0-	-100	B	-0-	93	1	670	3	N	-0-				128
11	925	N	925	-0-	-0-	B	-0-	62	1	861	3	N	2	2	8		128
								2	9								
12	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	62	1	861	3	N	-0-				128
01	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	77	1	819	3	N	-0-				128

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 19 RRCID -> 272122 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 1283 - 3953

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 16 RRCID -> 274769 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 3115 - 5061

08	0		126	-0-	126	B	13900	16	1	110	3	N	-0-				25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 13900																	
09	3000	N	116	-0-	-2884	B	11016	11	1	105	3	N	-0-				25
10	3100	N	79	-0-	-3021	B	7995	7	1	72	3	N	-0-				25
11	3000	N	103	-0-	-2897	B	5098	9	1	94	3	N	-0-				25
12	3100	N	63	-0-	-3037	B	2061	7	1	56	3	N	-0-				25
01	2176	N	115	-0-	-2061	B	-0-	9	1	106	3	N	-0-				25

MAYER 36 WELL #: 6 RRCID -> 279524 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 1840 - 5096

08	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	10	1	147	3	N	-0-				29
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	16	1	230	3	N	-0-				29
10	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	11	1	159	3	N	-0-				29
11	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	16	1	210	3	N	-0-				29
12	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	10	1	137	3	N	-0-	13	1		16
01	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	15	1	160	3	N	-0-				16

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 36 WELL #: 9 RRCID -> 279525 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 1812 - 4561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	5	1	78	3	N	-0-					233
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	11	1	156	3	N	14					247
							15	9									
10	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	4	1	63	3	N	-0-					247
11	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	7	1	97	3	N	-0-					247
12	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	2	1	26	3	N	-0-	113	1			134
01	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	3	1	35	3	N	-0-					134

MAYER 36 WELL #: 11 RRCID -> 279526 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 2068 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	32	1	469	3	N	-0-					60
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	30	1	425	3	N	4					64
							4	9									
10	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	25	1	365	3	N	-0-					64
11	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	30	1	389	3	N	16					80
							18	9									
12	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	21	1	298	3	N	27	37	1			70
							30	9									
01	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	40	1	438	3	N	-0-					70

MAYER 36 WELL #: 7 RRCID -> 280012 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 2138 - 4513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30

DUKE WILSON 21 WELL #: 16 RRCID -> 280799 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 2220 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON "C" WELL #: 7 RRCID -> 290007 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 2167 - 2292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRBY 1 WELL #: 4 RRCID -> 290030 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2097 - 2107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 21985 01/27/2023																

HILL-FAWCETT, RANDEE 'B' WELL #: 3 RRCID -> 290049 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 1534 - 1554

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 51 RRCID -> 290058 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1746 - 1768

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JONES RANCH 157 WELL #: 3 RRCID -> 290654 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1804 - 1940

08	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	7	-0-	-55 B	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
12	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	17	-0-	17 B	17	17	3			Y	-0-					-0-

BLOODWORTH 139 WELL #: 13 RRCID -> 290736 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1609 - 1654

08	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	274	1	1172	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	232	1	1073	3	N	-0-					-0-
10	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	215	1	576	3	N	-0-					-0-
11	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	223	1	1067	3	N	-0-					-0-
12	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	263	1	680	3	N	-0-					-0-
01	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	142	1	692	3	N	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 17 RRCID -> 295922 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1744 - 2850

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	0	39	-0-	39 B	39	5	1	34	3	N	-0-					-0-
*10	0	32	-0-	32 B	71	3	1	29	3	N	-0-					-0-
*11	0	27	-0-	27 B	98	2	1	25	3	N	-0-					-0-
*12	0	30	-0-	30 B	128	2	1	28	3	N	-0-					-0-
01	0	32	-0-	32 B	160	2	1	30	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC 100445
JONES 121 WELL #: 17 RRCID -> 197215 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6812 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
MAYFIELD 40 WELL #: 2 RRCID -> 057869 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 8371 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 2 RRCID -> 057870 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 8958 PERF. N/A

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "GG" WELL #: 31 RRCID -> 117270 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7666 - 7776

08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	132	1	736	3	N	9	9	8			3
						10	9									
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	110	1	706	3	N	-0-	1	1			2
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	95	1	750	3	N	-0-	1	1			1
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	80	1	744	3	N	1	1	8			1
						1	9									
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	78	1	771	3	N	-0-	1	1			-0-
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	82	1	783	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "S" WELL #: 17 RRCID -> 119342 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7799 - 8013

08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	28	1	582	3	N	-0-					-0-
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	N	-0-					-0-
10	620 N	610	-0-	-10	-0-	28	1	582	3	N	-0-					-0-
11	600 N	594	-0-	-6	-0-	27	1	567	3	N	-0-					-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	589	3	N	-0-					-0-
01	620 N	593	-0-	-27	-0-	28	1	565	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "KK" WELL #: 34 RRCID -> 120320 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7628 - 7825

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "LLL" WELL #: 142 RRCID -> 125228 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 7935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	739 N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	705	3	N	-0-					-0-
09	750 N	691	-0-	-59	-0-	32	1	659	3	N	-0-					-0-
10	775 N	694	-0-	-81	-0-	32	1	662	3	N	-0-					-0-
11	720 N	659	-0-	-61	-0-	30	1	629	3	N	-0-					-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	631	3	N	-0-					-0-
01	682 N	649	-0-	-33	-0-	31	1	618	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 126036 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7639 - 7739

08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	35	1	719	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	670	3	N	-0-					-0-
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	33	1	679	3	N	-0-					-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	30	1	639	3	N	-0-					-0-
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	32	1	662	3	N	-0-					-0-
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	33	1	656	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH T WELL #: 1803 RRCID -> 126037 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7887 - 8135

08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	61	1	1256	3	N	-0-					-0-
09	1260 N	1246	-0-	-14	-0-	57	1	1189	3	N	-0-					-0-
10	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	58	1	1207	3	N	-0-					-0-
11	1260 N	1229	-0-	-31	-0-	55	1	1174	3	N	-0-					-0-
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	60	1	1220	3	N	-0-					-0-
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	63	1	1248	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "PPP" WELL #: 154 RRCID -> 126459 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6468 - 8089

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 9 RRCID -> 127129 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7904 - 8138

08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128108 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6260 - 7595

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER RANCH "HHH" WELL #: 135 RRCID -> 139139 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7921 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	12	1	154	3	N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	22	1	157	3	N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	11	1	154	3	N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	14	1	154	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE "B" WELL #: 102 RRCID -> 152656 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7529 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	65	1	362	3	N	-0-					1
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	56	1	358	3	N	-0-	1	1			-0-
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	47	1	371	3	N	-0-					-0-
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	39	1	360	3	N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	37	1	369	3	N	-0-					-0-
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	38	1	359	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 3 RRCID -> 152708 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7709 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	75	1	420	3	N	1					97
							1	9									
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	66	1	425	3	N	5	39	1			63
							6	9									
10	589	N	547	-0-	-42	-0-	55	1	434	3	N	53	49	1			67
							58	9									
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	45	1	421	3	N	2	1	8			68
							2	9									
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	44	1	435	3	N	7	33	1			42
							8	9									
01	558	N	428	-0-	-130	-0-	40	1	380	3	N	7	17	1			32
							8	9									

WARD, JOHN "A" WELL #: 4 RRCID -> 152709 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7123 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	742	N	742	-0-	-0-	-0-	140	1	602	3	N	-0-					-0-
09	690	N	625	-0-	-65	-0-	101	1	524	3	N	-0-					-0-
10	682	N	570	-0-	-112	-0-	64	1	506	3	N	-0-					-0-
11	690	N	536	-0-	-154	-0-	68	1	468	3	N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	80	1	448	3	N	-0-					-0-
01	558	N	509	-0-	-49	-0-	101	1	408	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "AA" WELL #: 2502 RRCID -> 152714 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7600 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	107	1	960	3	N	-0-					-0-
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	118	1	899	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	316	-0-	-707	-0-	28	1	288	3	N	-0-					-0-
11	990	N	615	-0-	-375	-0-	51	1	564	3	N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	43	1	471	3	N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	46	1	456	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 153890 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7757 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 1002 RRCID -> 154403 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7709 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	330	N	63	-0-	-267	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	3	N	-0-					-0-
11	330	N	133	-0-	-197	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 2 RRCID -> 155725 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7834 - 8094

08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	36	1	279	3	N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	3	N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	27	1	303	3	N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	322	3	N	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2802 RRCID -> 155729 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7699 - 7724

08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	3	N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	3	N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 155734 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8335 - 8421

08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	114	1	1	2	N	37	18	1	23	8	12
							1279	3	41	9							
09	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	97	1	1	2	N	17	19	1			10
							1237	3	19	9							
10	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	164	1	1185	3	N	20	2	8			28
							22	9									
11	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	85	1	1193	3	N	19	30	1	3	8	14
							21	9									
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	87	1	1220	3	N	8	10	1			12
							9	9									
01	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	110	1	1173	3	N	35	24	1	1	8	22
							39	9									

HILL-MAYER, EDWIN S., "X" WELL #: 4 RRCID -> 155736 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7784 - 7844

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 155771 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7963

08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 102 RRCID -> 155773 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "N" WELL #: 1302 RRCID -> 156377 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7793 - 7878

08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	46	1	259	3	N	-0-					-0-
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	35	1	223	3	N	-0-					-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	31	1	247	3	N	-0-					-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	28	1	255	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	237	3	N	-0-					-0-
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	25	1	236	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 802 RRCID -> 156379 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7872 - 8124

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 3 RRCID -> 156384 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7758 - 7814

08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	33	1	185	3	N	4					20
						4	9									
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	31	1	198	3	N	2	8	1			14
						2	9									
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	27	1	212	3	N	3	7	1			10
						3	9									
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	N	2					12
						2	9									
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	212	3	N	26	11	1			27
						29	9									
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	22	1	206	3	N	1	11	1			17
						1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 3 RRCID -> 156386 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7940 - 7968

08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	N	-0-					-0-
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	8	1	85	3	N	-0-					-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2402 RRCID -> 156500 COMPL. DATE 10/29/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7907 - 7955

08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	47	1	426	3	N	-0-					-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	53	1	402	3	N	-0-					-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	42	1	431	3	N	-0-					-0-
11	450 N	440	-0-	-10	-0-	36	1	404	3	N	-0-					-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	35	1	380	3	N	-0-					-0-
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	39	1	389	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 602 RRCID -> 157521 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7873 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	24	1	184	3	N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	19	1	194	3	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	N	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	20	1	195	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157528 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7454 - 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
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	3	N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 157529 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	38	1	340	3	N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	41	1	317	3	N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	33	1	332	3	N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	29	1	326	3	N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	330	3	N	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	33	1	332	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 4 RRCID -> 157530 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	51	1	456	3	N	11					34
							12	9									
09	570	N	349	-0-	-221	-0-	39	1	297	3	N	12	17	1			29
							13	9									
10	620	N	459	-0-	-161	-0-	40	1	404	3	N	14	19	1			24
							15	9									
11	510	N	404	-0-	-106	-0-	32	1	354	3	N	16	19	1	1	8	20
							18	9									
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	40	1	439	3	N	33	24	1			29
							36	9									
01	465	N	171	-0-	-294	-0-	15	1	150	3	N	5					34
							6	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 2 RRCID -> 157533 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7578 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	76	1	422	3	N	-0-					-0-
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	65	1	414	3	N	-0-					-0-
10	496	N	417	-0-	-79	-0-	47	1	370	3	N	-0-					-0-
11	480	N	453	-0-	-27	-0-	44	1	409	3	N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	43	1	426	3	N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z WELL #: 3 RRCID -> 157534 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7888 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z WELL #: 2 RRCID -> 158622 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7824 - 7891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	178 N	178	-0-	-0-	-0-	27	1	151	3	N	-0-					-0-
09	210 N	168	-0-	-42	-0-	23	1	145	3	N	-0-					-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	37	1	297	3	N	-0-					-0-
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	15	1	142	3	N	-0-					-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-					-0-
01	279 N	177	-0-	-102	-0-	17	1	160	3	N	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 5 RRCID -> 158976 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7578 - 7745

08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	N	-0-					-0-
09	480 N	476	-0-	-4	-0-	22	1	454	3	N	-0-					-0-
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	23	1	469	3	N	-0-					-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	N	-0-					-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	3	N	-0-					-0-
01	496 N	493	-0-	-3	-0-	24	1	469	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 7 RRCID -> 158977 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8016 - 8028

08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	16	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	15	1	165	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	162	-0-	162	162	15	1	147	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "V" WELL #: 3 RRCID -> 159203 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7853 - 8052

08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	156	3	N	4					12
						4	9									
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	19	1	142	3	N	6	6	1			12
						7	9									
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	16	1	158	3	N	6	8	1			10
						7	9									
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	13	1	149	3	N	6	8	1			8
						7	9									
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	N	12	9	1			11
						13	9									
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	163	3	N	6					17
						7	9									

MAYER 37 WELL #: 3 RRCID -> 159235 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7621 - 7834

08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	14	1	204	3	Y	-0-					-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	Y	-0-					-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	Y	-0-					-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	381	-0-	381	381	32	1	349	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "W" 21 WELL #: 4 RRCID -> 159782 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7854 - 7920

08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	36	1	738	3	N	-0-					-0-
09	750 N	744	-0-	-6	-0-	34	1	710	3	N	-0-					-0-
10	775 N	759	-0-	-16	-0-	35	1	724	3	N	-0-					-0-
11	750 N	736	-0-	-14	-0-	33	1	703	3	N	-0-					-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	3	N	-0-					-0-
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	36	1	716	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, MINNIE H. WELL #: 4 RRCID -> 160911 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7614 - 7749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 9 RRCID -> 161715 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8042 - 8291

08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	27	1	188	3	Y	-0-				1
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	16	1	160	3	Y	-0-				1
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	18	1	194	3	Y	-0-				1
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	Y	-0-				1
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	23	1	183	3	Y	-0-				1
01	DLQ G-10		217	-0-	217	217	16	1	201	3	Y	-0-				1

SHURLEY 142 WELL #: 15 RRCID -> 162478 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7152 - 7334

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 302 RRCID -> 163258 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8007 - 8042

08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	73	1	406	3	N	-0-				-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	58	1	370	3	N	-0-				-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	49	1	387	3	N	-0-				-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	40	1	373	3	N	-0-				-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	39	1	386	3	N	-0-				-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	39	1	376	3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2902 RRCID -> 163410 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7762 - 7832

08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	58	1	324	3	N	-0-				-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	41	1	266	3	N	-0-				-0-
10	434	N	250	-0-	-184	-0-	28	1	222	3	N	-0-				-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	34	1	313	3	N	-0-				-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	27	1	266	3	N	-0-				-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	3	N	-0-				-0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 3R RRCID -> 163749 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7980

08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	30	1	610	3	N	-0-				-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	569	3	N	-0-				-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	41	1	854	3	N	-0-				-0-
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	28	1	595	3	N	-0-				-0-
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	46	1	937	3	N	-0-				-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	33	1	657	3	N	-0-				-0-

SIMMONS 73 WELL #: 4 RRCID -> 163750 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7931 - 7944

08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	Y	-0-				-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	12	1	127	3	Y	-0-				-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	12	1	128	3	Y	-0-				-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	10	1	124	3	Y	-0-				-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10		131	-0-	131	131	12	1	119	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 37 WELL #: 4 RRCID -> 164067 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7658 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		32	-0-	32	32	3	1	29	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 8 RRCID -> 164575 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8055 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	32	1	366	3	N	3	5	1			3
							3	9									
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	26	1	331	3	N	5	5	1			3
							6	9									
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	43	1	312	3	N	5					8
							6	9									
11	390	N	324	-0-	-66	-0-	21	1	299	3	N	4	8	1			4
							4	9									
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	312	3	N	1	2	1			3
							1	9									
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	26	1	281	3	N	6	5	1			4
							7	9									

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "MM" WELL #: 3 RRCID -> 164580 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7893 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	112	1	1	2	N	-0-					-0-
							1264	3									
09	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	96	1	1	2	N	-0-					-0-
							1228	3									
10	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	162	1	1167	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	85	1	1191	3	N	-0-					-0-
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	87	1	1211	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	107	1	1145	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 8X RRCID -> 164581 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7871 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	61	1	1	2	N	-0-					-0-
							690	3									
09	750	N	715	-0-	-35	-0-	52	1	1	2	N	-0-					-0-
							662	3									
10	744	N	715	-0-	-29	-0-	87	1	628	3	N	-0-					-0-
11	720	N	681	-0-	-39	-0-	45	1	636	3	N	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	48	1	668	3	N	-0-					-0-
01	713	N	701	-0-	-12	-0-	60	1	641	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1402 RRCID -> 164804 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7576 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MEADOR 178 WELL #: 2 RRCID -> 164932 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6894 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					42
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	-0-					42
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	341	3	Y	1	1	8			42
							1	9									
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	3	Y	-0-					42
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	3	Y	-0-					42
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	1	1	246	3	Y	-0-					42

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 17 RRCID -> 166305 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7929 - 7951

08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 18 RRCID -> 166307 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7967 - 7981

08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	35	1	394	3	N	4	6	1			3
							4	9									
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	342	3	N	5	5	1			3
							6	9									
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	129	3	N	2					5
							2	9									
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	N	1	4	1			2
							1	9									
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	400	3	N	3	2	1			3
							3	9									
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	34	1	364	3	N	4	4	1			3
							4	9									

MAYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 167179 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7802 - 7816

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 5 RRCID -> 167221 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7726 - 7870

08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	396	3	Y	3					11
							3	9									
09	540	N	498	-0-	-42	-0-	33	1	465	3	Y	-0-					11
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	32	1	468	3	Y	-0-					11
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	36	1	471	3	Y	-0-					11
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	29	1	401	3	Y	-0-					11
01	DLQ G-10		564	-0-	564	564	47	1	517	3	Y	-0-					11

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 7 RRCID -> 167372 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7782 - 7882

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	3	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 15 WELL #: 4 RRCID -> 167485 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 6 RRCID -> 167491 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7612 - 7854

08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	48	1	513	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	540 N	539	-0-	-1	-0-	48	1	491	3	Y	-0-					-0-
10	558 N	539	-0-	-19	-0-	45	1	494	3	Y	-0-					-0-
11	540 N	519	-0-	-21	-0-	40	1	479	3	Y	-0-					-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	51	1	484	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	520	-0-	520	520	47	1	473	3	Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 2 RRCID -> 168070 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7656 - 7725

08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	208	-0-	-62	-0-	18	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	211	-0-	-37	-0-	18	1	193	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	194	-0-	194	194	18	1	176	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 6X RRCID -> 168077 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7623 - 7651

08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	64	1	440	3	Y	-0-					1
09	480 N	477	-0-	-3	-0-	44	1	433	3	Y	-0-					1
10	496 N	414	-0-	-82	-0-	35	1	379	3	Y	-0-					1
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	43	1	457	3	Y	-0-					1
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	56	1	448	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	488	-0-	488	488	37	1	451	3	Y	-0-					1

MAYFIELD 46 WELL #: 10 RRCID -> 169156 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7613 - 7780

08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	90	1	615	3	Y	-0-					-0-
09	720 N	657	-0-	-63	-0-	61	1	596	3	Y	-0-					-0-
10	713 N	612	-0-	-101	-0-	51	1	560	3	Y	1					1
						1	9									
11	690 N	647	-0-	-43	-0-	56	1	591	3	Y	-0-					1
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	74	1	590	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	662	-0-	662	662	50	1	612	3	Y	-0-					1

MAYFIELD 46 WELL #: 11 RRCID -> 169158 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7583 - 8060

08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	45	1	307	3	Y	-0-					-0-
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	32	1	308	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	27	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	313	3	Y	-0-					-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	37	1	297	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	331	-0-	331	331	25	1	306	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 37 WELL #: 5 RRCID -> 169161 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7492 - 7636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					1
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					1
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					1
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					1
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	132	-0-	132	132	11	1	121	3	Y	-0-					1

MAYER L WELL #: 4 RRCID -> 169733 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7846 - 7946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139 N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	-0-					-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	16	1	124	3	N	-0-					-0-
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	12	1	127	3	N	-0-					-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	N	-0-					-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 11 RRCID -> 169735 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8243 - 8358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	343 N	343	-0-	-0-	-0-	44	1	299	3	Y	-0-					-0-
09	390 N	308	-0-	-82	-0-	29	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	297	-0-	-75	-0-	25	1	272	3	Y	-0-					-0-
11	330 N	270	-0-	-60	-0-	23	1	247	3	Y	-0-					-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	256	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	256	-0-	256	256	19	1	237	3	Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 6 RRCID -> 169739 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7760 - 7896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	62	-0-	62	62	5	1	57	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 13 RRCID -> 169742 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8040 - 8070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	209 N	209	-0-	-0-	-0-	32	1	177	3	N	-0-					-0-
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	27	1	175	3	N	-0-					-0-
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	21	1	168	3	N	-0-					-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	20	1	181	3	N	-0-					-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	N	-0-					-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	182	3	N	-0-					-0-

MAYER 49 WELL #: 7 RRCID -> 170118 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7438 - 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
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	14	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	171	-0-	-77	-0-	11	1	160	3	Y	-0-					-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	Y	-0-					-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	254	-0-	254	254	21	1	233	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 303 RRCID -> 170119 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7509 - 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
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	22	1	122	3	N	-0-					-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	20	1	127	3	N	-0-					-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	3	N	-0-					-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	13	1	122	3	N	-0-					-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	12	1	117	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 7 RRCID -> 170120 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7617 - 7731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55 N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	3	N	-0-					-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	7	1	46	3	N	-0-					-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 5 RRCID -> 170517 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7866 - 8134

08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	23	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	16	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	165	-0-	165	165	12	1	153	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 402 RRCID -> 170519 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8038 - 8060

08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	41	1	230	3	N	-0-					2
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	35	1	223	3	N	-0-	1	1			1
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	27	1	214	3	N	-0-					1
11	270 N	238	-0-	-32	-0-	23	1	215	3	N	-0-					1
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	N	-0-	1	1			-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 303 RRCID -> 170520 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7742 - 7771

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 5 RRCID -> 170686 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7908 - 8088

08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	39	1	350	3	Y	-0-					-0-
09	510 N	322	-0-	-188	-0-	27	1	295	3	Y	-0-					-0-
10	465 N	229	-0-	-236	-0-	19	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	390 N	257	-0-	-133	-0-	19	1	238	3	Y	-0-					-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	46	1	613	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	596	-0-	596	596	45	1	551	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 9 RRCID -> 170921 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 7962 - 8050

08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	3	Y	-0-					1
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					1
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					1
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	11	1	137	3	Y	-0-					1
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	135	-0-	135	135	10	1	125	3	Y	-0-					1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 15 RRCID -> 172035 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7902 - 7922

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

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 2 RRCID -> 172220 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7519 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 4 RRCID -> 172335 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7624 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		67	-0-	67	67	6	1	61	3	Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 5 RRCID -> 172365 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7615 - 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
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	40	1	427	3	Y	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	435	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	40	1	436	3	Y	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	39	1	476	3	Y	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	45	1	427	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		446	-0-	446	446	41	1	405	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1103 RRCID -> 172416 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7741 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	44	1	399	3	N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	48	1	371	3	N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	38	1	388	3	N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	34	1	375	3	N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	33	1	367	3	N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	347	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "KK" WELL #: 342 RRCID -> 172417 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7664 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	32	1	664	3	N	3	3	8			12
							3	9									
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	3	N	-0-					12
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	32	1	653	3	N	1	1	8			12
							1	9									
11	690	N	618	-0-	-72	-0-	28	1	589	3	N	1	7	1	1	8	5
							1	9									
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	30	1	611	3	N	-0-					5
01	682	N	639	-0-	-43	-0-	31	1	607	3	N	1	3	1	1	8	2
							1	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 803 RRCID -> 172605 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7680 - 7858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	348 N	348	-0-	-0-	-0-	35	1	313	3	N	-0-					-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	3	N	-0-					-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	28	1	285	3	N	-0-					-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	38	1	418	3	N	-0-					-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	47	1	514	3	N	-0-					-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	34	1	340	3	N	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 10 RRCID -> 172647 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7664 - 7744

08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	139	-0-	139	139	12	1	127	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1203 RRCID -> 172779 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7540 - 7670

08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	38	1	211	3	N	-0-					-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	33	1	209	3	N	-0-					-0-
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	26	1	205	3	N	-0-					-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	23	1	211	3	N	-0-					-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	209	3	N	-0-					-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	N	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 4 RRCID -> 173012 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7647 - 7781

08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	31	1	452	3	Y	20	15	8			10
						22	9									
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	398	3	Y	-0-					10
10	496 N	463	-0-	-33	-0-	29	1	434	3	Y	-0-					10
11	480 N	476	-0-	-4	-0-	34	1	441	3	Y	1					11
						1	9									
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	403	3	Y	-0-					11
01	DLQ G-10	556	-0-	556	556	46	1	507	3	Y	3	3	8			11
						3	9									

RICHARDSON 4 WELL #: 5 RRCID -> 173410 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7984 - 8004

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 6 RRCID -> 173411 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8014 - 8164

08	SWR 10	55	-0-	55	1871	6	1	49	3	Y	-0-					45
09	SWR 10	51	-0-	51	1922	4	1	47	3	Y	-0-					45
10	SWR 10	74	-0-	74	1996	6	1	68	3	Y	-0-					45
11	SWR 10	50	-0-	50	2046	4	1	46	3	Y	-0-					45
12	SWR 10	45	-0-	45	2091	3	1	42	3	Y	-0-					45
01	SWR 10	51	-0-	51	2142	4	1	47	3	Y	-0-					45

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICHARDSON 6 WELL #: 6 RRCID -> 173412 COMPL. DATE 05/30/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 12 RRCID -> 173413 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7970 - 8101

08	2071 N	1829	-0-	-242	-0-	185	1	1644	3	Y	-0-					1
09	1770 N	1678	-0-	-92	-0-	139	1	1539	3	Y	-0-					1
10	1798 N	1557	-0-	-241	-0-	130	1	1427	3	Y	-0-					1
11	1770 N	1505	-0-	-265	-0-	111	1	1394	3	Y	-0-					1
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	108	1	1427	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	2058	-0-	2058	2058	155	1	1903	3	Y	-0-					1

REINHARDT 6 WELL #: 7 RRCID -> 173414 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8006 - 8058

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 20 RRCID -> 173416 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7806 - 7854

08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	N	-0-					-0-
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	16	1	210	3	N	-0-					-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	28	1	202	3	N	-0-					-0-
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	15	1	203	3	N	-0-					-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	N	-0-					-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	18	1	194	3	N	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 174335 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8217 - 8228

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A' WELL #: 13 RRCID -> 174574 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7762

08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	N	-0-					-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	3	N	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	-0-					-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	N	-0-					-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 302 RRCID -> 174718 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7766 - 7780

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 19 WELL #: 4 RRCID -> 176221 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8290 - 8320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 7 RRCID -> 176442 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7972 - 8066

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 47 WELL #: 6 RRCID -> 176458 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7142 - 7880

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 23 RRCID -> 176459 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7642 - 7710

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 22 RRCID -> 176505 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7716 - 7771

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 3 RRCID -> 176596 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7795 - 7847

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 13 RRCID -> 176642 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7958

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 138 WELL #: 15 RRCID -> 176643 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7910 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	114	1	1016	3	Y	-0-					1
09	1110 N	1039	-0-	-71	-0-	86	1	953	3	Y	-0-					1
10	1147 N	324	-0-	-823	-0-	27	1	297	3	Y	-0-					1
11	1080 N	889	-0-	-191	-0-	66	1	823	3	Y	-0-					1
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	53	1	705	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	1395	-0-	1395	1395	105	1	1290	3	Y	-0-					1

MAYER WELL #: 15 RRCID -> 176963 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7856 - 8158

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 17 RRCID -> 176965 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8172 - 8238

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-

MAYER 1 WELL #: 4 RRCID -> 177323 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8212 - 8226

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 18 WELL #: 4 RRCID -> 177357 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8142 - 8154

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 9 RRCID -> 177608 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: 15 RRCID -> 177610 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7946 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496 N	496	-0-	-0-	-0-	63	1	432	3	Y	1					11
						1	9									
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	42	1	407	3	Y	1					12
						1	9									
10	341 N	284	-0-	-57	-0-	23	1	252	3	Y	8	15	1			5
						9	9									
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	38	1	400	3	Y	1					6
						1	9									
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	35	1	277	3	Y	-0-					6
01	DLQ G-10	290	-0-	290	290	22	1	268	3	Y	-0-	2	1			4

MAYER WELL #: 26 RRCID -> 177628 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 25 RRCID -> 177807 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7810 - 7910

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 27 RRCID -> 177809 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8076 - 8176

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 28 RRCID -> 177812 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 7995 - 8015

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MAYER 9 WELL #: 3 RRCID -> 177819 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7978 - 8116

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 103 RRCID -> 177824 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7638 - 7684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 1028 WELL #: A301 RRCID -> 177828 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7856 - 8100

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 18 WELL #: 5 RRCID -> 177830 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7828 - 8114

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 37 WELL #: 8 RRCID -> 178213 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7700 - 7856

08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	107	-0-	107	107	9	1	98	3	Y	-0-					-0-

MAYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 178220 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8014 - 8034

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 3 RRCID -> 178415 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 7674

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 47 WELL #: 9 RRCID -> 178452 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7980 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	57	1	842	3	Y	17	15	8			5
							19	9									
09	870	N	860	-0-	-10	-0-	57	1	803	3	Y	-0-					5
10	868	N	676	-0-	-192	-0-	43	1	633	3	Y	-0-					5
11	900	N	829	-0-	-71	-0-	59	1	770	3	Y	-0-					5
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	42	1	587	3	Y	-0-					5
01	DLQ G-10		705	-0-	705	705	59	1	646	3	Y	-0-					5

MAYER 36 WELL #: 12 RRCID -> 178456 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC" WELL #: 2 RRCID -> 178458 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6460 - 7892

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "M" WELL #: 4 RRCID -> 178861 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7949 - 8096

08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	19	1	391	3	N	-0-					-0-
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	19	1	403	3	N	-0-					-0-
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	18	1	383	3	N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	-0-					-0-
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	20	1	399	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "L" WELL #: 3 RRCID -> 178862 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7764 - 7932

08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-
10	341	N	269	-0-	-72	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 8 RRCID -> 178866 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7974 - 8046

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 178926 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7734 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-

MAYER 1028 WELL #: 2 RRCID -> 178931 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH JJJ WELL #: 1403 RRCID -> 178935 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 7716

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 13 RRCID -> 178958 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7937 - 8027

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER 18 WELL #: 8 RRCID -> 179332 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7116 - 8190

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 2 RRCID -> 179641 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6815 - 8466

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, "M" WELL #: 5 RRCID -> 179665 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8024 - 8086

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER WELL #: 31 RRCID -> 179669 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8038 - 8068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 32 RRCID -> 179682 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7812 - 8120

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 33 RRCID -> 179684 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8122

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 5 RRCID -> 179706 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7840

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 8 RRCID -> 179811 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 7898

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 7 RRCID -> 179813 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 6 RRCID -> 179937 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7157 - 8050

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUDSPETH 54 WELL #: 1 RRCID -> 179939 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8200 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 180053 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 6407 - 7678

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 4 RRCID -> 180586 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7749 - 7776

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 3 RRCID -> 180737 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HICKS 23 WELL #: 2 RRCID -> 180741 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8180 - 8184

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER 3B WELL #: 1 RRCID -> 180817 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6322 - 8156

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 180989 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7994 - 8014

08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
09	330 N	269	-0-	-61	-0-	269	3		N	-0-			-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3		N	-0-			-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 4 WELL #: 9 RRCID -> 181177 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "I" WELL #: 4 RRCID -> 181858 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8290 - 8300

08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	N	1	1	8			1
						1	9									
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	N	-0-					1
10	465 N	443	-0-	-22	-0-	20	1	421	3	N	2	2	8			1
						2	9									
11	450 N	439	-0-	-11	-0-	20	1	417	3	N	2	2	8			1
						2	9									
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	-0-					1
01	434 N	426	-0-	-8	-0-	20	1	404	3	N	2	2	8			1
						2	9									

MAYER 1028 WELL #: A302 RRCID -> 182234 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 8218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 23 RRCID -> 182530 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 24 RRCID -> 182533 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 8176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 37 RRCID -> 182540 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8020 - 8030

08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	N	1					7
						1	9									
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	17	1	354	3	N	-0-					7
10	403 N	379	-0-	-24	-0-	17	1	362	3	N	-0-					7
11	390 N	365	-0-	-25	-0-	16	1	349	3	N	-0-	4	1			3
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	N	-0-					3
01	372 N	300	-0-	-72	-0-	14	1	286	3	N	-0-	2	1			1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 39 RRCID -> 182567 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, H. E. 28 WELL #: 2 RRCID -> 182678 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 8478

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 182685 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 8330

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 10 WELL #: 4 RRCID -> 182688 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8340 - 8370

08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	12	1	440	2	Y	-0-					2
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					2
10	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2			Y	-0-					2
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					2
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					2
01	DLQ G-10	534	-0-	534	534	534	2			Y	-0-					2

HICKS 22 WELL #: 5 RRCID -> 183099 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7160 - 8528

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 5 RRCID -> 183117 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7034 - 8612

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 1 RRCID -> 183525 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7090 - 8376

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HICKS 22 WELL #: 7 RRCID -> 184111 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7246 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51 WELL #: 10 RRCID -> 184891 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6512 - 7946

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 5 RRCID -> 184895 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6208 - 7878

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 8 RRCID -> 185286 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 7998

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 10 RRCID -> 185289 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6802 - 7990

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 19X RRCID -> 185297 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7852 - 7866

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 2 RRCID -> 186718 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7526 - 8286

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HICKS 22 WELL #: 4 RRCID -> 187082 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8198 - 8208

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

HICKS 23 WELL #: 3 RRCID -> 187089 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8340 - 8406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	86	-0-	86	86	86	2			Y	-0-					-0-

HUDSPETH "1" WELL #: 2 RRCID -> 187725 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8414 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 9 RRCID -> 188260 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 11 RRCID -> 188262 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7633 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 8 RRCID -> 188268 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6434 - 7694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 14 RRCID -> 188299 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 6823 - 8207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 46 WELL #: 16 RRCID -> 188300 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7944 - 8109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 12 RRCID -> 188389 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8174 - 8184

08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					-0-

HICK 23 WELL #: 4 RRCID -> 188390 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8216 - 8250

08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	11	1	404	2	Y	-0-					-0-
09	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	451	-0-	451	451	451	2			Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 15 RRCID -> 188417 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 13 RRCID -> 188420 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 8 RRCID -> 188423 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 14 RRCID -> 188976 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICHARDSON 138 WELL #: 16 RRCID -> 188978 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6101 - 8040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRBY 184 WELL #: 6 RRCID -> 189118 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 9 RRCID -> 189612 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8502 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 11 RRCID -> 189615 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8176 - 8194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	221 N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	2	Y	-0-					-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	252	-0-	252	252	252	2			Y	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 6 RRCID -> 189626 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS 23 WELL #: 8 RRCID -> 189631 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 12 RRCID -> 189634 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 8126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 10 RRCID -> 189636 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER 3B WELL #: 2 RRCID -> 189771 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8146 - 8261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3B WELL #: 3 RRCID -> 189774 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8026 - 8533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3B WELL #: 5 RRCID -> 189781 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8150 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3B WELL #: 6 RRCID -> 189786 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8546 - 8573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 4 RRCID -> 189789 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7993 - 8456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	490 N	490	-0-	-0-	-0-	13 1	477 2	Y	-0-			2
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	469 2		Y	-0-			2
10	496 N	472	-0-	-24	-0-	472 2		Y	-0-			2
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		Y	-0-			2
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		Y	-0-			2
01	DLQ G-10	492	-0-	492	492	492 2		Y	-0-			2

MAYER 3B WELL #: 9 RRCID -> 189791 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 8204 - 8440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 3C WELL #: 14 RRCID -> 189795 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8132 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 17 RRCID -> 190066 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7705 - 7887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 21 WELL #: 5 RRCID -> 190353 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8173 - 8210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	821 N	821	-0-	-0-	-0-	22	1	799	2	Y	-0-					-0-
09	780 N	760	-0-	-20	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
11	780 N	752	-0-	-28	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	781	-0-	781	781	781	2			Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 10 RRCID -> 190354 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8223 - 8262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	249 N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	242	2	Y	-0-					-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	276	-0-	276	276	276	2			Y	-0-					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 8 RRCID -> 191010 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 9 RRCID -> 191012 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6851 - 8444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 14 RRCID -> 191564 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 39 WELL #: 19 RRCID -> 192003 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 37 RRCID -> 192043 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 29 RRCID -> 192045 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7745 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 7 RRCID -> 192432 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7924 - 8006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	412 N	412	-0-	-0-	-0-	42	1	370	3	Y	-0-					4
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	42	1	464	3	Y	-0-					4
10	496 N	26	-0-	-470	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					4
11	390 N	206	-0-	-184	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					4
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	Y	-0-					4
01	DLQ G-10	253	-0-	253	253	19	1	234	3	Y	-0-					4

KIRBY 184 WELL #: 7 RRCID -> 192446 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684

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

SHANNON 51 WELL #: 12 RRCID -> 192745 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 7714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 14 RRCID -> 192748 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7654 - 7906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	316 N	316	-0-	-0-	-0-	27	1	289	3	Y	-0-					-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	25	1	278	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	22	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	28	1	269	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	291	-0-	291	291	26	1	265	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 4 WELL #: 4 RRCID -> 192959 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 9 RRCID -> 193025 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 12 RRCID -> 193028 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 10 RRCID -> 193032 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 13 RRCID -> 193036 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6463 - 7805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 17 WELL #: 6 RRCID -> 193055 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 17 WELL #: 7 RRCID -> 193059 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8058 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480 N	480	-0-	-0-	-0-	13 1	467 2	Y	-0-			1
09	540 N	528	-0-	-12	-0-	528 2		Y	-0-			1
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		Y	-0-			1
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		Y	-0-			1
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		Y	-0-			1
01	DLQ G-10	538	-0-	538	538	538 2		Y	-0-			1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HICKS 22 WELL #: 13 RRCID -> 193217 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8237 - 8636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	621 N	621	-0-	-0-	-0-	17	1	604	2	Y	-0-					-0-
09	630 N	597	-0-	-33	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
10	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	646	-0-	646	646	646	2			Y	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 9 RRCID -> 193228 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 24 RRCID -> 193553 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 193670 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 6511 - 8069

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15 RRCID -> 193675 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 193679 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7968 - 7980

08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 41 RRCID -> 193956 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7806 - 7826

08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUDSPETH 53 WELL #: 5 RRCID -> 193960 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 4 RRCID -> 193962 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7344 - 8544

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 10 WELL #: 5 RRCID -> 193979 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6604 - 8279

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH J WELL #: 2 RRCID -> 194024 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 10 WELL #: 2 RRCID -> 194302 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 6 RRCID -> 194541 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6771 - 8634

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH "H" WELL #: 7 RRCID -> 194542 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8396 - 8401

08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15 1	301 3	N	-0-			1
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	14 1	285 3	N	-0-			1
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14 1	290 3	N	-0-			1
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13 1	281 3	N	-0-			1
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14 1	293 3	N	-0-			1
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	14 1	287 3	N	-0-			1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH "H" WELL #: 6 RRCID -> 194545 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3B WELL #: 8 RRCID -> 194550 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 8478

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 9 WELL #: 4 RRCID -> 194558 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6517 - 8200

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 10 RRCID -> 194565 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8135 - 8426

08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	15	1	533	2	Y	-0-					1
09	480 N	477	-0-	-3	-0-	477	2			Y	-0-					1
10	527 N	447	-0-	-80	-0-	447	2			Y	-0-					1
11	540 N	485	-0-	-55	-0-	485	2			Y	-0-					1
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	718	-0-	718	718	718	2			Y	-0-					1

MAYER 21 WELL #: 7 RRCID -> 194643 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 12 RRCID -> 194670 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6358 - 8354

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 2 RRCID -> 194676 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8430 - 8484

08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194704 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 21 WELL #: 6 RRCID -> 194859 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 8146

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 19 WELL #: 8 RRCID -> 194864 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 15 RRCID -> 194866 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8164 - 8324

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER 21 WELL #: 8 RRCID -> 194888 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6378 - 8272

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 10 RRCID -> 194893 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6384 - 8646

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 3 RRCID -> 194897 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8385 - 8442

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 194899 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6419 - 8777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 9 RRCID -> 194903 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 8842

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 195398 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 9026

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3D WELL #: 3 RRCID -> 195707 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3D WELL #: 7 RRCID -> 195719 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 8478

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 16 RRCID -> 195725 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 8196

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 34 RRCID -> 195759 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 51 WELL #: 2 RRCID -> 195761 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 6 RRCID -> 195763 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 8408

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 42 RRCID -> 195825 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 8014

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 9 RRCID -> 195838 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7057 - 8468

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 8 RRCID -> 195840 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6345 - 8150

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 11 RRCID -> 195842 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7057 - 8468

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 31 RRCID -> 195932 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3005 RRCID -> 196138 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7163 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 2 RRCID -> 197516 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 8312

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 7 RRCID -> 197561 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 11 RRCID -> 198710 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8247 - 8274

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MAYFIELD 32 WELL #: 3 RRCID -> 198959 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8200 - 8732

08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	29	1	228	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	27	1	212	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	26	1	218	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	33	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	247	-0-	247	247	25	1	222	3	Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 14 RRCID -> 198961 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8106 - 8184

08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	2	Y	-0-					-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	245	-0-	245	245	245	2			Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 9 RRCID -> 198962 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8208 - 8280

08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	10	1	348	2	Y	-0-					1
09	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	2			Y	-0-					1
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					1
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					1
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	370	-0-	370	370	370	2			Y	-0-					1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 39 WELL #: 18 RRCID -> 198966 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8277 - 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
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	43	1	293	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	31	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	31	1	336	3	Y	-0-					-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	303	3	Y	-0-					-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	37	1	299	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	345	-0-	345	345	26	1	319	3	Y	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 8 RRCID -> 198970 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 8088

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3 WELL #: 5 RRCID -> 199431 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8033 - 8294

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRBY 2 WELL #: 6 RRCID -> 199462 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 21 WELL #: 10 RRCID -> 199866 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 21 WELL #: 11 RRCID -> 199872 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 53 RRCID -> 199892 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6364 - 7984

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS RANCH WELL #: 55 RRCID -> 200008 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 56 RRCID -> 200014 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 32 RRCID -> 200518 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 504 RRCID -> 200694 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 8192

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 601 RRCID -> 200700 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 8080

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 505 RRCID -> 200707 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 605 RRCID -> 200709 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 8174

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DIEBITSCH 70 WELL #: 7 RRCID -> 200806 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 7702

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

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3108 RRCID -> 200826 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 14 RRCID -> 201891 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 201892 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 20 RRCID -> 201895 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 201903 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 3 RRCID -> 201943 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6235 - 8388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 32 WELL #: 4 RRCID -> 201953 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 8187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 5 RRCID -> 201970 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 6419 - 8194

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 6 RRCID -> 201973 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 8196

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 7X RRCID -> 201976 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20 WELL #: 6 RRCID -> 202028 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8156 - 8450

08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	11	1	383 2	Y	-0-		1
09	480 N	301	-0-	-179	-0-	301	2		Y	-0-		1
10	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	2		Y	-0-		1
11	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	2		Y	-0-		1
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		Y	-0-		1
01	DLQ G-10	283	-0-	283	283	283	2		Y	-0-		1

SIMMONS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 202128 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 8 RRCID -> 202130 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7958 - 8449

08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12 3	Y	-0-		1
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8 3	Y	-0-		1
10	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3		Y	-0-		1
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 32 WELL #: 5 RRCID -> 202142 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 7 RRCID -> 202152 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 6 RRCID -> 202345 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 3 RRCID -> 202613 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6541 - 8248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 9 RRCID -> 202624 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8140 - 8612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	560 N	560	-0-	-0-	-0-	63	1	496	3	Y	1					3
						1	9									
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	64	1	498	3	Y	2					5
						2	9									
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	63	1	539	3	Y	2					7
						2	9									
11	540 N	527	-0-	-13	-0-	75	1	452	3	Y	-0-					7
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	31	1	328	3	Y	-0-					7
01	DLQ G-10	349	-0-	349	349	34	1	307	3	Y	7					14
						8	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 402 RRCID -> 202808 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 8 RRCID -> 202820 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7596 - 8440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1725 RRCID -> 204498 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2109 RRCID -> 204553 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8370 - 8753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	141 1 9 9	1605 3	N	8	13 1		3
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	137 1 4 9	1557 3	N	4			7
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	131 1 6 9	1604 3	N	5	3 1		9
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	126 1 9 9	1551 3	N	8	4 1		13
12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	131 1 8 9	1620 3	N	7	8 1		12
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	133 1 9 9	1581 3	N	8	9 1		11

WILSON, DUKE WELL #: 1726 RRCID -> 204841 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 5774 - 8401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 7 RRCID -> 204868 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8266 - 8468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1722 RRCID -> 204901 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUDSPETH H WELL #: 8 RRCID -> 205050 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 205085 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 8 RRCID -> 205086 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 8140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 12 RRCID -> 205098 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 37 WELL #: 7 RRCID -> 205100 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 37 WELL #: 6 RRCID -> 205101 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 37 WELL #: 9 RRCID -> 205103 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6410 - 7750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 25 RRCID -> 205104 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8660 - 8846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 502 RRCID -> 205133 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 8069

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 205134 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8343 - 8520

08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	3	N	-0-					-0-
09	420 N	404	-0-	-16	-0-	26	1	378	3	N	-0-					-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	3	N	-0-					-0-
11	420 N	389	-0-	-31	-0-	25	1	364	3	N	-0-					-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	N	-0-					-0-
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	33	1	359	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 5 RRCID -> 205135 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8430 - 8358

08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	26	1	175	3	Y	-0-					1
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	18	1	170	3	Y	-0-					1
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					1
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					1
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	20	1	163	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	168	-0-	168	168	13	1	155	3	Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 9 RRCID -> 205137 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7572 - 8396

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1714 RRCID -> 205297 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5680 - 8162

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 15 RRCID -> 205300 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 5621 - 8229

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 40 WELL #: 6 RRCID -> 205301 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1718 RRCID -> 205303 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 8109

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H., D-38 WELL #: 1 RRCID -> 205392 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 10 RRCID -> 205393 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20 WELL #: 5 RRCID -> 205407 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 8305

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 24 RRCID -> 205464 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8442 - 8514

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20 WELL #: 4 RRCID -> 205472 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 20 WELL #: 3 RRCID -> 205473 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1712 RRCID -> 205490 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 9 RRCID -> 205525 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 10 RRCID -> 205527 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3206X RRCID -> 205552 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 7248

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 47 WELL #: 11 RRCID -> 205732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8172

08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	28	1	420	3	Y	-0-					-0-
09	540 N	418	-0-	-122	-0-	28	1	390	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	414	-0-	-82	-0-	26	1	388	3	Y	-0-					-0-
11	420 N	404	-0-	-16	-0-	29	1	375	3	Y	-0-					-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	293	-0-	293	293	25	1	268	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 54 RRCID -> 205737 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 6848 - 8037

08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	180 N	114	-0-	-66	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	186 N	36	-0-	-150	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 36 WELL #: 8 RRCID -> 205739 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 8069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1715 RRCID -> 205854 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 47 WELL #: 7 RRCID -> 205855 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 23 RRCID -> 205856 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6420 - 8486

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 19 RRCID -> 205857 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6454 - 8451

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 18 RRCID -> 205858 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6516 - 8412

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 8 RRCID -> 205859 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6990 - 8226

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 3C WELL #: 20 RRCID -> 205861 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6461 - 8354

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

MAYER 3C WELL #: 22 RRCID -> 205862 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6454 - 8032

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 206024 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6298 - 8454

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 206025 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 6398 - 8345

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 9 RRCID -> 206026 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6360 - 8220

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 8 RRCID -> 206027 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6354 - 8933

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANCASTER 155 WELL #: 2 RRCID -> 206028 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6072 - 7184

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 2 RRCID -> 206029 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6358 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 8 RRCID -> 206030 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6390 - 8455

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 18 RRCID -> 206031 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6670 - 9174

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 14 RRCID -> 206032 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6522 - 8014

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 36 RRCID -> 206033 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6468 - 8451

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 7 RRCID -> 206034 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 8352

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 11 RRCID -> 206035 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6112 - 8028

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 33 WELL #: 10 RRCID -> 206107 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8172 - 8250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	220 N	220	-0-	-0-	-0-	28	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	211	-0-	-29	-0-	20	1	191	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	109	-0-	-108	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	159	-0-	-51	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	142	-0-	142	142	11	1	131	3	Y	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 10 RRCID -> 206199 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 606 RRCID -> 206201 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 7922

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH Q-15 WELL #: 2 RRCID -> 206202 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 7948

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 506 RRCID -> 206203 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 46 RRCID -> 206204 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 51 RRCID -> 206207 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 49 RRCID -> 206208 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 49 RRCID -> 206209 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 8191

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 50 RRCID -> 206210 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 13 RRCID -> 206211 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 14 RRCID -> 206212 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 60 RRCID -> 206213 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 8000

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 48 RRCID -> 206215 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 34 WELL #: 11 RRCID -> 206216 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 67 RRCID -> 206217 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 12 RRCID -> 206218 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 13 RRCID -> 206240 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8217 - 8300

08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	117	1	802	3	Y	4					17
						4	9									
09	900 N	673	-0-	-227	-0-	63	1	610	3	Y	-0-					17
10	930 N	696	-0-	-234	-0-	56	1	617	3	Y	21	29	1			9
						23	9									
11	900 N	584	-0-	-316	-0-	51	1	533	3	Y	-0-					9
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	50	1	398	3	Y	-0-					9
01	DLQ G-10	568	-0-	568	568	37	1	453	3	Y	71	45	1			35
						78	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 75 RRCID -> 206242 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7364 - 7712

08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
09	1140 N	988	-0-	-152	-0-	988	3			N	-0-					-0-
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1716 RRCID -> 206986 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5503 - 8065

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

REINHARDT "6" WELL #: 10 RRCID -> 207071 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6052 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REINHARDT "6" WELL #: 11 RRCID -> 207072 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6104 - 8120

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 3 RRCID -> 207074 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6427 - 7838

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REINHARDT "6" WELL #: 9 RRCID -> 207156 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6112 - 8256

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 74 RRCID -> 207160 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7356 - 7621

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REINHARDT 6 WELL #: 13 RRCID -> 207169 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7976 - 8178

08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	108 1	578 3	Y	-0-			-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	82 1	558 3	Y	-0-			-0-
10	651 N	546	-0-	-105	-0-	55 1	491 3	Y	-0-			-0-
11	660 N	655	-0-	-5	-0-	48 1	607 3	Y	-0-			-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	47 1	619 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	660	-0-	660	660	50 1	610 3	Y	-0-			-0-

MAYER 49 WELL #: 4 RRCID -> 207239 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 7712

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD" WELL #: 3 RRCID -> 207294 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6480 - 7772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 207424 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8334

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 2 RRCID -> 207453 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 7958

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 6 RRCID -> 207454 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 7662

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD" WELL #: 2 RRCID -> 207455 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 7922

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 207456 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 7945

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 3 RRCID -> 207517 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS RANCH WELL #: 71 RRCID -> 207520 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964

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

HUDSPETH 51 WELL #: 5 RRCID -> 207543 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 29 RRCID -> 207601 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 7 RRCID -> 207671 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8372 - 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
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	71 1	886 3	N	-0-			-0-
09	960 N	919	-0-	-41	-0-	59 1	860 3	N	-0-			-0-
10	961 N	930	-0-	-31	-0-	66 1	864 3	N	-0-			-0-
11	930 N	886	-0-	-44	-0-	56 1	830 3	N	-0-			-0-
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	53 1	846 3	N	-0-			-0-
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	87 1	949 3	N	-0-			-0-

BLOODWORTH WELL #: 1201 RRCID -> 207718 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 134 WELL #: 3 RRCID -> 207719 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 6450 - 7690

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

WARD, J.W. 118 WELL #: 14 RRCID -> 207720 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 34 RRCID -> 207721 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6560 - 9076

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

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 39 RRCID -> 207722 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6323 - 8350

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 207893 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6448 - 8622

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 13 RRCID -> 207904 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6500 - 8528

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 4 RRCID -> 207905 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7484 - 8481

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 19 RRCID -> 207906 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6912 - 8928

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLIANT WELL #: 7 RRCID -> 207908 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7113 - 8440

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 4 RRCID -> 207938 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	731 N	731	-0-	-0-	-0-	111	1	620	3	N	-0-					-0-
09	630 N	540	-0-	-90	-0-	73	1	467	3	N	-0-					-0-
10	651 N	352	-0-	-299	-0-	39	1	313	3	N	-0-					-0-
11	630 N	226	-0-	-404	-0-	22	1	204	3	N	-0-					-0-
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	56	1	556	3	N	-0-					-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	73	1	702	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 6 RRCID -> 207941 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 208046 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 9 RRCID -> 208052 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOODWORTH WELL #: 901 RRCID -> 208129 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1724 RRCID -> 208169 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 8596

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1728 RRCID -> 208174 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 8397

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 172 WELL #: 16 RRCID -> 208195 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5690 - 8702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 41 RRCID -> 208197 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 43 RRCID -> 208201 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOODWORTH WELL #: 401 RRCID -> 208220 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7348 - 9440

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 22 RRCID -> 208221 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 165 WELL #: 8 RRCID -> 208222 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5436 - 8071

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 8 RRCID -> 208224 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 17 RRCID -> 208247 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6593 - 9190

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

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 208314 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 12 RRCID -> 208317 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 34 WELL #: 3 RRCID -> 208395 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 208453 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X" WELL #: 2 RRCID -> 208463 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6460 - 7798

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 30 RRCID -> 208513 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8442 - 8707

08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	18	1	127	3	N	-0-					-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	N	-0-					-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	N	-0-					-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3303 RRCID -> 208533 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 72 RRCID -> 208535 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3113 RRCID -> 208537 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH,LILLIAN M.MEM. HOSP."B" WELL #: 3 RRCID -> 208539 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 15 RRCID -> 208557 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUKE WILSON 189 WELL #: 15 RRCID -> 208574 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 7 RRCID -> 208943 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 3 RRCID -> 209033 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544

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

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 209034 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 209035 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3210 RRCID -> 209036 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7142 - 8438

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3211 RRCID -> 209037 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7078 - 8513

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3212 RRCID -> 209038 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 8151

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 11 RRCID -> 209373 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 82 RRCID -> 209381 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 12 RRCID -> 209453 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5815 - 8416

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 12 RRCID -> 209509 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6166 - 8202

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 13 RRCID -> 209530 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6374 - 8300

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 16 RRCID -> 209535 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 5596 - 8483

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 10 RRCID -> 209561 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 8418

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 14 RRCID -> 209566 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5514 - 8454

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 3 RRCID -> 209587 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6546 - 8324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 49 RRCID -> 210081 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8596

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 38 WELL #: 6 RRCID -> 210082 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 7974

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 11 RRCID -> 210083 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 6426 - 7806

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 5 RRCID -> 210084 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 6916 - 8434

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 4 RRCID -> 210085 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6546 - 8660

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 42 RRCID -> 210086 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 40 RRCID -> 210175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 52 WELL #: 14 RRCID -> 210180 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 7616

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 8 RRCID -> 210318 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 45 RRCID -> 210322 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 46 RRCID -> 210358 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 23 WELL #: 11 RRCID -> 210372 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8369 - 8388

08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 9 RRCID -> 210388 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 26 RRCID -> 210431 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 52 RRCID -> 210459 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 303 RRCID -> 210490 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 8214

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 24 RRCID -> 210496 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6446 - 8432

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 17 RRCID -> 210498 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 210689 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 7846

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 19 RRCID -> 210750 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 34 WELL #: 17 RRCID -> 210763 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6396 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 4 RRCID -> 210790 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 103 RRCID -> 210791 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 21 RRCID -> 210792 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 48 RRCID -> 210793 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 48 WELL #: 4 RRCID -> 210812 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 4 RRCID -> 210830 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8269 - 8317

08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	59	1	395	3	N	-0-					-0-
09	450 N	429	-0-	-21	-0-	55	1	374	3	N	-0-					-0-
10	465 N	441	-0-	-24	-0-	58	1	383	3	N	-0-					-0-
11	450 N	414	-0-	-36	-0-	56	1	358	3	N	-0-					-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	50	1	386	3	N	-0-					-0-
01	434 N	411	-0-	-23	-0-	41	1	370	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RENFRO, BETTY FAYE "C" WELL #: 3 RRCID -> 210844 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8373 - 8516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	267 N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	27	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	27	1	236	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	32	1	228	3	Y	-0-					-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	238	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	257	-0-	257	257	27	1	230	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 8 RRCID -> 210862 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 8452

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 210895 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6302 - 8640

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 15 RRCID -> 210899 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6460 - 7970

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, BOBBIE H WELL #: 15 RRCID -> 210903 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 10 RRCID -> 210908 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H "D" WELL #: 304 RRCID -> 210926 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, H.E. ETAL WELL #: 2804 RRCID -> 210947 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 8628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 15 RRCID -> 210948 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 4 WELL #: 5 RRCID -> 210949 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 16 RRCID -> 210969 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 21 WELL #: 12 RRCID -> 211006 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS 35 WELL #: 1 RRCID -> 211032 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7170 - 8652

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-VALLIANT ,L.R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 211097 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 8530

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH "1017" WELL #: 1 RRCID -> 211131 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S JR "E" WELL #: 22 RRCID -> 211137 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 24 RRCID -> 211158 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 7X RRCID -> 211192 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7434 - 7564

08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	75	1	799	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	840 N	836	-0-	-4	-0-	74	1	762	3	Y	-0-					-0-
10	868 N	854	-0-	-14	-0-	71	1	783	3	Y	-0-					-0-
11	840 N	821	-0-	-19	-0-	63	1	756	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	77	1	739	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	849	-0-	849	849	77	1	772	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 86 RRCID -> 211238 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7536 - 7651

08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 211268 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 9 WELL #: 2 RRCID -> 211315 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 18 RRCID -> 211418 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8117

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 21 RRCID -> 211431 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 8356

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 16 RRCID -> 211456 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 8176

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 15 RRCID -> 211608 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8075

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 211726 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 13 RRCID -> 211730 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 211749 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6769 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 17 RRCID -> 211765 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349

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

WILSON, DUKE WELL #: 4018 RRCID -> 212086 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 7 RRCID -> 212116 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 9 RRCID -> 212117 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 7570 - 7608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	75	-0-	75	75	7	1	68	3	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 212123 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 10 RRCID -> 212325 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6207 - 8684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VAN SHOUBROUEK WELL #: 1SW RRCID -> 212505 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6496 - 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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1747 RRCID -> 212677 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 20 X RRCID -> 212699 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6273 - 8206

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212710 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6236 - 8216

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 17 RRCID -> 213036 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5852 - 8894

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 12 RRCID -> 213066 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5526 - 8902

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 17 RRCID -> 213083 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 6374 - 8431

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 46 WELL #: 19 RRCID -> 213123 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020

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

MAYFIELD 45 WELL #: 21 RRCID -> 213125 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 23 RRCID -> 213149 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6352 - 7958

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

SIMMONS RANCH WELL #: 87 RRCID -> 213154 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7860 - 7863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			-0-
09	1590 N	55	-0-	-1535	-0-	55	3	N	-0-			-0-
10	1023 N	266	-0-	-757	-0-	266	3	N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 19 RRCID -> 213164 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 6388 - 8172

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

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 23 RRCID -> 213168 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 6346 - 8074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 21 WELL #: 13 RRCID -> 213186 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 185 WELL #: 13 RRCID -> 213277 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 8815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1869 RRCID -> 213279 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1847 RRCID -> 213280 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 13 RRCID -> 213391 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 20 RRCID -> 213431 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6426 - 8520

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 4 RRCID -> 213595 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 18 RRCID -> 213621 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6364 - 8124

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1E WELL #: 2 RRCID -> 213624 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5656 - 8436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 5 RRCID -> 213707 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1764 RRCID -> 213745 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1776 X RRCID -> 213753 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 8480

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 20 RRCID -> 213768 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 8028

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 22 RRCID -> 213790 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 22 RRCID -> 213812 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 8374

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 32 WELL #: 11 RRCID -> 213816 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 20 RRCID -> 213819 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 1 RRCID -> 213848 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 11 RRCID -> 213878 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 8656

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 603 RRCID -> 213880 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6306 - 8548

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 20 RRCID -> 213889 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6332 - 8094

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 25 RRCID -> 213943 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT, L. R. WELL #: 24 RRCID -> 213961 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8488 - 8750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	322 N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	3	N	-0-					-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	594	3	N	-0-					-0-
10	589 N	331	-0-	-258	-0-	24	1	307	3	N	-0-					-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	3	N	-0-					-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	N	-0-					-0-
01	341 N	297	-0-	-44	-0-	25	1	272	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 21 RRCID -> 213981 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 9 RRCID -> 213983 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR "C" WELL #: 305 RRCID -> 214007 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7774 - 7822

08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	31	1	175	3	N	-0-					-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	36	1	234	3	N	-0-					-0-
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	32	1	257	3	N	-0-					-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	N	-0-					-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239	3	N	-0-					-0-
01	279 N	239	-0-	-40	-0-	23	1	216	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 5 RRCID -> 214029 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7484 - 7682

08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	52	1	466	3	N	-0-					-0-
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	109	1	837	3	N	-0-					-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1204 RRCID -> 214040 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 24 RRCID -> 214045 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 403 RRCID -> 214050 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 214055 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 6 RRCID -> 214057 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6397 - 7734

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 505 RRCID -> 214477 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 5 RRCID -> 215264 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 5 RRCID -> 215305 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 19 RRCID -> 215333 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 5 WELL #: 3 RRCID -> 215372 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 7808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. 'JJ' WELL #: 3302 RRCID -> 215380 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6450 - 7762

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 215384 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 7782

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 215586 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 215886 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D' WELL #: 5 RRCID -> 215891 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-VALLIANT, L. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 215894 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 37 WELL #: 12 RRCID -> 215901 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696

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

BROWN,WHITEHEAD 2 WELL #: 44 RRCID -> 216511 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 16 RRCID -> 216669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 8690

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 407S RRCID -> 216692 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1003 RRCID -> 216766 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 21 RRCID -> 216770 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6320 - 8160

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1765 RRCID -> 216892 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8520 - 8540

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "K" WELL #: 1003 RRCID -> 216992 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6632 - 7994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 506 RRCID -> 216996 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6590 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 25 RRCID -> 217133 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8466 - 8646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	575 N	575	-0-	-0-	-0-	72 21	1 9	482	3	N	19	13	1			10
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	68 4	1 9	464	3	N	4					14
10	558 N	552	-0-	-6	-0-	72 6	1 9	474	3	N	5	14	1			5
11	570 N	510	-0-	-60	-0-	69 3	1 9	438	3	N	3					8
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	62 2	1 9	473	3	N	2					10
01	558 N	517	-0-	-41	-0-	52 3	1 9	462	3	N	3					13

MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217160 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 15 RRCID -> 217335 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 6372 - 8881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2803 RRCID -> 217465 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 4 RRCID -> 217517 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 21 RRCID -> 217531 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7658 - 7932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	124	1	982	3	Y	-0-					-0-
09	1110 N	1054	-0-	-56	-0-	120	1	934	3	Y	-0-					-0-
10	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	112	1	954	3	Y	-0-					-0-
11	1080 N	951	-0-	-129	-0-	135	1	816	3	Y	-0-					-0-
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	87	1	914	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	997	-0-	997	997	99	1	898	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 14 RRCID -> 217539 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "L" WELL #: 1103 RRCID -> 217542 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 217546 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6480 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 217720 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6622 - 7914

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

WILSON, DUKE WELL #: 1615 RRCID -> 217722 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5398 - 8188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH AA WELL #: 2504 RRCID -> 217879 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7623 - 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
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	N	-0-					-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	16	1	121	3	N	-0-					-0-
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	N	-0-					-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	N	-0-					-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR S WELL #: 5 RRCID -> 217880 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7772 - 7910

08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	37	1	332	3	N	-0-					-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	41	1	311	3	N	-0-					-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	33	1	340	3	N	-0-					-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	3	N	-0-					-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	3	N	-0-					-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	35	1	343	3	N	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 3 RRCID -> 218004 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A WELL #: 2 RRCID -> 218011 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8200 - 8260

08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	435	-0-	435	435	435	2			Y	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 1 RRCID -> 218025 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8468

08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	10	1	375	2	Y	-0-					1
09	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	2			Y	-0-					1
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					1
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					1
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	380	-0-	380	380	380	2			Y	-0-					1

MAYER 21 WELL #: 16 RRCID -> 218248 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 21 WELL #: 14 RRCID -> 218252 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N' WELL #: 5 RRCID -> 218322 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 4 RRCID -> 218327 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 19 RRCID -> 218509 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 8492

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 218562 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6666 - 7924

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 5 RRCID -> 218898 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 219111 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 7950

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2303 RRCID -> 219158 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 23 WELL #: 4 RRCID -> 219190 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 103 RRCID -> 219208 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 8038

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIXON 177 WELL #: 7 RRCID -> 219344 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 17 WELL #: 9 RRCID -> 219352 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 8014

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. ""N" WELL #: 9 RRCID -> 219420 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 219424 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 3 RRCID -> 219428 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WHITEHEAD 9 WELL #: 2 RRCID -> 219445 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 52 WELL #: 16 RRCID -> 219457 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 7830

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1303 RRCID -> 219463 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6532 - 7651

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1403 RRCID -> 219471 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6540 - 7724

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 219473 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 7942

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 24 RRCID -> 219526 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 4 RRCID -> 219535 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8402 - 8450

08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	38	1	473	3	Y	-0-					-0-
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	518	3	Y	-0-					-0-
10	589 N	423	-0-	-166	-0-	30	1	393	3	Y	-0-					-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	34	1	505	3	Y	-0-					-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	436	-0-	436	436	37	1	399	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219555 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER 4 LTD WELL #: 1 RRCID -> 219607 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 90 RRCID -> 219879 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7566 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3002 RRCID -> 220099 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "F" WELL #: 7 RRCID -> 220116 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6638 - 7972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSPETH "I" WELL #: 5 RRCID -> 220118 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7324 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 25 RRCID -> 220120 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RIMEL WELL #: 1 RRCID -> 220122 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 3 RRCID -> 220131 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 9 RRCID -> 220133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 10 RRCID -> 220137 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6462 - 7880

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 5 RRCID -> 220141 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6674 - 7884

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWINS. JR. "S" WELL #: 5 RRCID -> 220147 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 7930

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 4 RRCID -> 220150 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 8256

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 41 WELL #: 11 RRCID -> 220152 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 6286 - 8420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 11 RRCID -> 220164 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6290 - 8046

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 10 RRCID -> 220167 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8172

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 103 RRCID -> 220172 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6440 - 7784

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 23 RRCID -> 220451 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 8302

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 104 RRCID -> 220487 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7858 - 7898

08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-			-0-
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			-0-
10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3	N	-0-			-0-
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3	N	-0-			-0-
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3	N	-0-			-0-
01	1488 N	734	-0-	-754	-0-	734	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2404 RRCID -> 220531 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 220533 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7151 - 8315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 23 RRCID -> 220535 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6298 - 8108

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 105 RRCID -> 220537 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6242 - 7468

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 12 RRCID -> 220539 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6262 - 8478

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3003 RRCID -> 220542 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 6448 - 7840

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIP 35 WELL #: 2 RRCID -> 220908 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7202 - 8478

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 220919 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 8350

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y' WELL #: 4 RRCID -> 220924 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6294 - 7888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 18 RRCID -> 220932 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 220943 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 7706

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 4 RRCID -> 220946 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 220951 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 7776

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 304 RRCID -> 221140 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6456 - 7661

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR 'G' WELL #: 304 RRCID -> 221150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6700 - 8020

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 6 RRCID -> 221152 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756

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

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2903 RRCID -> 221202 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6372 - 7662

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 8 RRCID -> 221207 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 7 RRCID -> 221216 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6410 - 8510

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "H" WELL #: 802 RRCID -> 221359 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 8006

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "RR" WELL #: 103 RRCID -> 221798 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 14 RRCID -> 221957 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8069

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 185 WELL #: 16 RRCID -> 221959 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8516 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	100	1	1136	3	N	-0-					-0-
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	99	1	1123	3	N	6					6
							7	9									
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	89	1	1091	3	N	5	3	1			8
							6	9									
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	89	1	1101	3	N	7	3	1			12
							8	9									
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	87	1	1079	3	N	6	8	1			10
							7	9									
01	1023	N	970	-0-	-53	-0-	75	1	888	3	N	6	8	1			8
							7	9									

HILL-MAYER RR WELL #: 104 RRCID -> 222191 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8418 - 8440

08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	51	1	1	2	N	6	8	1			5
							579	3	7	9							
09	660	N	641	-0-	-19	-0-	46	1	1	2	N	9	9	1			5
							584	3	10	9							
10	682	N	605	-0-	-77	-0-	73	1	523	3	N	8					13
							9	9									
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	40	1	557	3	N	7	14	1			6
							8	9									
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	35	1	490	3	N	3	4	1			5
							3	9									
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	51	1	541	3	N	10	8	1			7
							11	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1784 RRCID -> 222220 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 16 RRCID -> 222232 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1745 RRCID -> 222239 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 8946

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER RANCH 'E' WELL #: 7 RRCID -> 222280 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6660 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 20 RRCID -> 222287 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 17 RRCID -> 222298 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 3 RRCID -> 222319 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 15 RRCID -> 222334 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 15 RRCID -> 222356 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6500 - 7896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 6 RRCID -> 222389 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2703 RRCID -> 222402 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700

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

MAYER 20A WELL #: 5 RRCID -> 222408 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 807 RRCID -> 222412 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 7928

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 5 RRCID -> 223154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6238 - 8248

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1617 RRCID -> 223178 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5270 - 8900

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3B WELL #: 10X RRCID -> 224201 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6612 - 8494

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 224221 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7034 - 8060

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HICKS 23 WELL #: 14 RRCID -> 224402 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6332 - 8560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 6 RRCID -> 224450 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6924 - 8550

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 23 WELL #: 13 RRCID -> 224512 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6420 - 8468

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 79 RRCID -> 224869 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6254 - 7684

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 10 RRCID -> 224874 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6128 - 7796

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 101 RRCID -> 225582 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6214 - 8220

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 38 WELL #: 7 RRCID -> 225584 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 7810

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 4 RRCID -> 225586 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 7 RRCID -> 225588 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 17 RRCID -> 225591 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 18 RRCID -> 225629 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 8174

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 18 RRCID -> 225638 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 7830

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 17 RRCID -> 225643 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6418 - 7794

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 36 WELL #: 13 RRCID -> 225655 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6292 - 8196

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 176 WELL #: 10 RRCID -> 225671 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5282 - 8594

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

MAYFIELD 41 WELL #: 4 RRCID -> 225674 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOUBROUEK, VAN WELL #: S 2WD RRCID -> 225813 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6324 - 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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 226597 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8412 - 8446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	782 N	782	-0-	-0-	-0-	64 1	5 2	N	8			30
						704 3	9 9					
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	66 1	7 2	N	12	16 1		26
						713 3	13 9					
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	85 1	786 3	N	13	9 1		30
						14 9						
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	68 1	759 3	N	9	9 1		30
						10 9						
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	70 1	781 3	N	12	18 1		24
						13 9						
01	899 N	809	-0-	-90	-0-	71 1	726 3	N	11	9 1		26
						12 9						

VALLANT, L. R. WELL #: 18 RRCID -> 227067 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 5 RRCID -> 227224 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 227232 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6207 - 8721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 227237 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 227241 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6256 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 3 RRCID -> 227347 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 7 RRCID -> 227513 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 20 RRCID -> 227555 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 4 RRCID -> 227724 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER WELL #: 56 RRCID -> 227796 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 55 RRCID -> 227800 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 3 RRCID -> 227805 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7224 - 8548

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 5 RRCID -> 227922 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6794 - 8610

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 22 RRCID -> 228029 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 8374

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR WELL #: 26 RRCID -> 228041 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6770 - 8026

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 228073 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 8704

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, JOHN A. WELL #: 8 RRCID -> 228343 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIMEL WELL #: 3 RRCID -> 228558 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7274 - 8824

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 7 WELL #: 1 RRCID -> 228706 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7136 - 8286

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 80 RRCID -> 228819 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 88 RRCID -> 229162 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7546 - 7564

08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3	N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-			-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3	N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1752 RRCID -> 229614 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 1 RRCID -> 229617 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 8374

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 176 WELL #: 18 RRCID -> 230008 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8414 - 8640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	605 N	605	-0-	-0-	-0-	49	1	556	3	N	-0-					-0-
09	600 N	576	-0-	-24	-0-	46	1	529	3	N	1					1
						1	9									
10	620 N	532	-0-	-88	-0-	40	1	492	3	N	-0-					1
11	600 N	531	-0-	-69	-0-	40	1	490	3	N	1					2
						1	9									
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	37	1	455	3	N	-0-	1	1			1
01	527 N	439	-0-	-88	-0-	34	1	404	3	N	1	1	1			1
						1	9									

MAYFIELD 40 WELL #: 19D RRCID -> 230307 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 8200

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 230412 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8408 - 8610

08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	85	1	839	3	Y	1	1	8			12
						1	9									
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	89	1	777	3	Y	2					14
						2	9									
10	930 N	914	-0-	-16	-0-	91	1	814	3	Y	8					22
						9	9									
11	900 N	890	-0-	-10	-0-	110	1	779	3	Y	1	14	1			9
						1	9									
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	73	1	766	3	Y	3					12
						3	9									
01	DLQ G-10	805	-0-	805	805	83	1	710	3	Y	11	11	1			12
						12	9									

HUDSPETH "1017" WELL #: 5 RRCID -> 231413 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 47 WELL #: 13 RRCID -> 231419 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 8210

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 89 RRCID -> 231432 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, H. E. ET AL WELL #: 2909 RRCID -> 231434 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL WELL #: 1501 RRCID -> 231447 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6890 - 6908

08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-

MORRISS 83 WELL #: 7D RRCID -> 234126 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6874 - 7442

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 304 RRCID -> 234358 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7720 - 7794

08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	N	-0-					-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	21	1	157	3	N	-0-					-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	16	1	159	3	N	-0-					-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	14	1	151	3	N	-0-					-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	N	-0-					-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	16	1	156	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 15 RRCID -> 234374 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8606 - 8690

08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	78	1	977	3	N	-0-					-0-
09	1080 N	901	-0-	-179	-0-	57	1	844	3	N	-0-					-0-
10	1116 N	927	-0-	-189	-0-	66	1	861	3	N	-0-					-0-
11	1020 N	896	-0-	-124	-0-	57	1	839	3	N	-0-					-0-
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	58	1	923	3	N	-0-					-0-
01	930 N	756	-0-	-174	-0-	64	1	692	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 11 RRCID -> 234388 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7690 - 8018

08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	Y	-0-					18
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					18
10	186 N	108	-0-	-78	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					18
11	150 N	84	-0-	-66	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					18
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					18
01	DLQ G-10	79	-0-	79	79	6	1	73	3	Y	-0-					18

SIMMONS RANCH WELL #: 83 RRCID -> 234581 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS RANCH WELL #: 113 RRCID -> 234657 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 112 RRCID -> 234660 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 17 RRCID -> 234668 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 8020

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 8 RRCID -> 234679 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6231 - 8244

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 21 WELL #: 17 RRCID -> 234689 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5774 - 8690

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 19 WELL #: 10 RRCID -> 234692 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8336

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG" WELL #: 5 RRCID -> 234696 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 7808

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HICKS 23 WELL #: 12 RRCID -> 235066 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6402 - 8572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 10 RRCID -> 235074 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6288 - 8162

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 7 RRCID -> 235083 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6176 - 8366

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 12 RRCID -> 235141 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7582 - 8014

08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	311	3	Y	4					15
						4	9									
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	31	1	339	3	Y	-0-					15
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	36	1	397	3	Y	-0-	5	1			10
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	34	1	424	3	Y	-0-					10
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	33	1	431	3	Y	-0-					10
01	DLQ G-10	442	-0-	442	442	33	1	409	3	Y	-0-	1	1			9

SIMMONS RANCH WELL #: 106 RRCID -> 235143 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7454 - 7920

08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
09	1140 N	1139	-0-	-1	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
10	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
11	1170 N	1116	-0-	-54	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
01	1147 N	937	-0-	-210	-0-	937	3			N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 3 RRCID -> 235199 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH LLL WELL #: 1422 RRCID -> 235201 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6626 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORP 30 WELL #: 1 RRCID -> 235210 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536

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

SIMMONS RANCH WELL #: 108 RRCID -> 235218 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 110 RRCID -> 235221 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6858 - 7912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 107 RRCID -> 235225 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6284 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 8H RRCID -> 235400 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8768 - 11697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	118	1	939	3	Y	-0-					-0-
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	114	1	887	3	Y	-0-					-0-
10	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	107	1	911	3	Y	-0-					-0-
11	1020 N	981	-0-	-39	-0-	139	1	842	3	Y	-0-					-0-
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	88	1	926	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	974	-0-	974	974	97	1	877	3	Y	-0-					-0-

SAWYER-JONES 190 WELL #: 10 RRCID -> 235697 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

REINHARDT 6 WELL #: 15 RRCID -> 235700 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 8042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 23 RRCID -> 235793 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6286 - 8380

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

SHANNON 52 WELL #: 20 RRCID -> 235796 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6502 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 7 RRCID -> 235799 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6312 - 7548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 13 RRCID -> 235803 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6480 - 7898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 22 RRCID -> 235811 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454

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

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 7 RRCID -> 235814 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6688 - 8080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH H WELL #: 803 RRCID -> 235817 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6866 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 7 RRCID -> 235822 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6578 - 7886

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 19 RRCID -> 235914 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 11 RRCID -> 235916 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 8110

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 13 RRCID -> 235918 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 109 RRCID -> 235922 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUKE WILSON 21 WELL #: 12 RRCID -> 235927 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 15 WELL #: 20 RRCID -> 236177 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 6734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H" WELL #: 3 RRCID -> 236180 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 6 RRCID -> 236283 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	25	1	267	3	Y	-0-					-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	256	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	24	1	263	3	Y	-0-					-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	Y	-0-					-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	262	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	286	-0-	286	286	26	1	260	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 11 RRCID -> 236286 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7476 - 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
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	26	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	26	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	167	-0-	-174	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	212	-0-	-88	-0-	16	1	196	3	Y	-0-					-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	234	-0-	234	234	21	1	213	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR., 4 WELL #: 5 RRCID -> 236314 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 19 RRCID -> 236351 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 6 RRCID -> 236425 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7782 - 7824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-					-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HICKS 23 WELL #: 16 RRCID -> 236505 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWDEN WELL #: 4 RRCID -> 236551 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "J" WELL #: 903 RRCID -> 236577 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 7852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 8 RRCID -> 236583 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7208 - 8406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 165 WELL #: 14 RRCID -> 236628 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 8100

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

SHURLEY RR 1E WELL #: 8 RRCID -> 236630 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 13 RRCID -> 236641 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8270 - 8478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	526 N	526	-0-	-0-	-0-	14 1	512 2	Y	-0-			2
09	510 N	503	-0-	-7	-0-	503 2		Y	-0-			2
10	527 N	517	-0-	-10	-0-	517 2		Y	-0-			2
11	510 N	502	-0-	-8	-0-	502 2		Y	-0-			2
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		Y	-0-			2
01	DLQ G-10	514	-0-	514	514	514 2		Y	-0-			2

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

NICKS, GERALD 5 WELL #: 6 RRCID -> 236673 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 8422 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	71	-0-	-49	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	120 N	32	-0-	-88	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 13 RRCID -> 236692 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 10 RRCID -> 236720 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 8430

08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	Y	-0-					3
09	510 N	79	-0-	-431	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					3
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	24	1	215	3	Y	-0-	1	1			2
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	21	1	150	3	Y	-0-	1	1			1
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	125	-0-	125	125	13	1	112	3	Y	-0-	1	1			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 903 RRCID -> 236725 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB WELL #: 5 RRCID -> 236727 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 6712 - 7938

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A WELL #: 10 RRCID -> 236782 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 16 RRCID -> 236788 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD 5 WELL #: 9 RRCID -> 236799 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIXON 177 WELL #: 10 RRCID -> 236808 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 5812 - 6910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARMER 29 WELL #: 5 RRCID -> 236833 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 3 RRCID -> 236836 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5454 - 8122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANCASTER 155 WELL #: 5 RRCID -> 236854 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 166 WELL #: 29 RRCID -> 236891 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 9 RRCID -> 236894 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 6412 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 20 WELL #: 8 RRCID -> 236898 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6356 - 8416

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

SHURLEY 166 WELL #: 28 RRCID -> 236900 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5530 - 7790

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 15 RRCID -> 236902 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5578 - 8190

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 4 RRCID -> 237200 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7888 - 7958

08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	32	1	529	3	N	-0-					-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	536	3	N	2					2
						2	9									
10	558 N	516	-0-	-42	-0-	32	1	483	3	N	1	2	1			1
						1	9									
11	540 N	188	-0-	-352	-0-	12	1	174	3	N	2	1	1			2
						2	9									
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	3	N	-0-					2
01	527 N	459	-0-	-68	-0-	31	1	427	3	N	1	1	1			2
						1	9									

MAYER RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 237213 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8290 - 8430

08	3100 N	1933	-0-	-1167	2486	157	1	13	2	N	35	16	8			71
						1724	3	39	9							
09	3000 N	1867	-0-	-1133	1353	154	1	16	2	N	30	37	1			64
						1664	3	33	9							
10	3100 N	1766	-0-	-1334	19	170	1	1570	3	N	24	20	1	3	8	65
						26	9									
11	1860 N	1834	-0-	-26	-0-	150	1	1659	3	N	23	20	1			68
						25	9									
12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	152	1	1689	3	N	23	40	1			51
						25	9									
01	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	150	1	1535	3	N	26	20	1	3	8	54
						29	9									

RIMEL WELL #: 5 RRCID -> 237235 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8968 - 9084

08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-					1
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-					1
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-					1
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	13	1	270	3	N	-0-					1
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-					1
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	14	1	276	3	N	-0-					1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. "T" WELL #: 5 RRCID -> 237290 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7770 - 7832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	369 N	369	-0-	-0-	-0-	56	1	313	3	N	-0-					1
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	68	1	435	3	N	-0-	1	1			-0-
10	527 N	481	-0-	-46	-0-	54	1	427	3	N	-0-					-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	46	1	430	3	N	-0-					-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	44	1	439	3	N	-0-					-0-
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	46	1	436	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 5 RRCID -> 237431 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8676 - 8706

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 9 RRCID -> 237442 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6942 - 6950

08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 21 RRCID -> 237482 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 7 RRCID -> 237498 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6676 - 7806

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 6 RRCID -> 237505 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6648 - 7892

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 237519 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6686 - 7752

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 5 RRCID -> 238063 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 8030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1104 RRCID -> 238069 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6540 - 7714

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLIANT WELL #: 13 RRCID -> 238073 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 3 RRCID -> 238081 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 238102 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "Q" WELL #: 1503 RRCID -> 238106 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 11 RRCID -> 238112 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 8226

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 55 WELL #: 5SD RRCID -> 238203 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6607 - 7600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIXON 177 WELL #: 9 RRCID -> 238393 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6930 - 7228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403 N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	Y	-0-					18
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	13	1	214	3	Y	-0-					18
10	248 N	13	-0-	-235	-0-	1	1	10	3	Y	2	2	8			18
						2	9									
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	1	1	8			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	DLQ G-10	352	-0-	352	352	2	1	350	3	Y	-0-					18

LANCASTER 155 WELL #: 4 RRCID -> 238413 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 16 RRCID -> 238598 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7856 - 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 238633 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278

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

SIMMONS 73 WELL #: 10 RRCID -> 238636 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHANNON 51 WELL #: 16 RRCID -> 238640 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6496 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51 WELL #: 15 RRCID -> 238651 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 7790

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 23 WELL #: 6 RRCID -> 238827 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7190 - 8280

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 5 RRCID -> 238843 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 8026

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. KK 34 WELL #: 3 RRCID -> 238852 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 7966

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA WELL #: 4 RRCID -> 238890 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6360 - 7774

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 16 RRCID -> 238903 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5690 - 8819

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HICKS 22 WELL #: 24 RRCID -> 238906 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8176 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	8	1	300	2	Y	-0-					-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	387	-0-	387	387	387	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 11 RRCID -> 238910 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 6X RRCID -> 238932 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 6680 - 8074

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD WELL #: 4 RRCID -> 238968 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 6474 - 7698

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 23 WELL #: 17 RRCID -> 239572 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6306 - 8534

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR."C" WELL #: 6 RRCID -> 239590 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6572 - 7926

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "R" WELL #: 1602 RRCID -> 239597 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 7698

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CLARK 58 WELL #: 4 RRCID -> 239603 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6936 - 7826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 19 RRCID -> 239608 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5716 - 8780

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 16 RRCID -> 239618 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5726 - 8790

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 17 RRCID -> 239627 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5753 - 8942

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 13 RRCID -> 239633 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7670

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 18 RRCID -> 239639 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 5708 - 8718

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MEADOR 178 WELL #: 5 RRCID -> 239644 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7160 - 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
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	Y	-0-					12
09	390 N	267	-0-	-123	-0-	14	1	238	3	Y	14					26
						15	9									
10	403 N	344	-0-	-59	-0-	22	1	321	3	Y	1					27
						1	9									
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	325	3	Y	1					28
						1	9									
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	315	3	Y	-0-					28
01	DLQ G-10	319	-0-	319	319	2	1	317	3	Y	-0-					28

NICKS, GERALD 5 WELL #: 7 RRCID -> 239648 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8290 - 8560

08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	68	-0-	68	68	7	1	61	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 25 RRCID -> 239650 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR 57 WELL #: 3 RRCID -> 239668 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6910 - 7712

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORP WELL #: 1902 RRCID -> 239672 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8886 - 9646

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2114 RRCID -> 239688 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8360 - 8544

08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	143	1	1633	3	N	3	9	1			2
						3	9									
09	1800 N	1713	-0-	-87	-0-	138	1	1571	3	N	4					6
						4	9									
10	1829 N	1759	-0-	-70	-0-	132	1	1620	3	N	6	3	1			9
						7	9									
11	1710 N	1679	-0-	-31	-0-	125	1	1546	3	N	7	4	1			12
						8	9									
12	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	127	1	1573	3	N	8	9	1			11
						9	9									
01	1767 N	1664	-0-	-103	-0-	128	1	1528	3	N	7	8	1			10
						8	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER 155 WELL #: 7 RRCID -> 239701 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 3303 RRCID -> 239714 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 7814

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

SIMMONS 72 WELL #: 13 RRCID -> 239785 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6354 - 7562

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

WILSON, DUKE WELL #: 2111 RRCID -> 239802 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5336 - 8872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4014 RRCID -> 239804 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5396 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 22 RRCID -> 239806 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 8922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 21 RRCID -> 239883 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 35 WELL #: 8 RRCID -> 239947 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8448 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					3
							82	3									
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	7	1	1	2	N	2	2	1			3
							78	3	2	9							
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	8	1	71	3	N	1	1	1			3
							1	9									
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	1	1	1			3
							1	9									
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	N	1	2	1			2
							1	9									
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	75	3	N	2	1	1			3
							2	9									

SIMMONS 72 WELL #: 14 RRCID -> 239975 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SIMMONS 72 WELL #: 9 RRCID -> 239977 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 7736

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SIMMONS 72 WELL #: 10 RRCID -> 239979 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 13 RRCID -> 239982 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 6272 - 8158

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HILL-VANDERSTUCKEN A WELL #: 5 RRCID -> 239984 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6262 - 8486

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD 8 WELL #: 1 RRCID -> 239986 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 8498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 6011 RRCID -> 240022 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6844 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 12 RRCID -> 240033 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4019 RRCID -> 240038 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2113 RRCID -> 240074 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5566 - 8812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 240076 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8346 - 8406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	83	1	7	2	N	11					38
						915	3	12	9							
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	82	1	9	2	N	16	20	1			34
						889	3	18	9							
10	1023 N	942	-0-	-81	-0-	91	1	837	3	N	13	11	1			36
						14	9									
11	990 N	957	-0-	-33	-0-	78	1	867	3	N	11	11	1			36
						12	9									
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	81	1	896	3	N	13	21	1			28
						14	9									
01	930 N	917	-0-	-13	-0-	80	1	824	3	N	12	11	1			29
						13	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 207 WELL #: 20S RRCID -> 240082 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 2 RRCID -> 240084 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 8540

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 9 RRCID -> 240087 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 14 RRCID -> 240265 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6457 - 7822

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 15 RRCID -> 240271 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6472 - 7722

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 104 RRCID -> 240281 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 22 RRCID -> 240288 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 6112 - 8240

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: 25 RRCID -> 240292 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 12 RRCID -> 240305 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6302 - 7870

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 8 RRCID -> 240313 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6304 - 7936

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 22 RRCID -> 240471 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 7960

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KELLY 35 WELL #: 3A RRCID -> 240474 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 8206

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER,EDWIN S. JR. 'B" 38 WELL #: 4 RRCID -> 240571 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8470 - 8488

08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-			-0-
						139	3							
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	11	1	1	2	N	-0-			-0-
						115	3							
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	12	1	125	3	N	-0-			-0-
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	11	1	112	3	N	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-			-0-
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	8	1	76	3	N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 35 WELL #: 9 RRCID -> 240584 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8417 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 4 RRCID -> 240776 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 23 WELL #: 9 RRCID -> 240808 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8318 - 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
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-	1	1			3
09	180	N	55	-0-	-125	-0-	5	1	48	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	219	3	Y	7	2	1			8
							8	9									
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	179	3	Y	9	7	1			10
							10	9									
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	193	3	Y	3	5	1			8
							3	9									
01	DLQ G-10		193	-0-	193	193	19	1	168	3	Y	5	6	1			7
							6	9									

POWELL 23 WELL #: 10 RRCID -> 240810 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8296 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1855	-0-	-1245	1010	195	1	1621	3	Y	35	27	1			68
							39	9									
09	2758	N	1748	-0-	-1010	-0-	171	1	1557	3	Y	18	30	1			56
							20	9									
10	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	169	1	1610	3	Y	39	28	1			67
							43	9									
11	1800	N	1578	-0-	-222	-0-	153	1	1385	3	Y	36	42	1			61
							40	9									
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	165	1	1422	3	Y	20	29	1			52
							22	9									
01	DLQ G-10		1742	-0-	1742	1742	175	1	1522	3	Y	41	40	1			53
							45	9									

WARD 114 WELL #: 24 RRCID -> 240836 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 5538 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD 114 WELL #: 25 RRCID -> 240842 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5545 - 7638

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

WARD, JOHN "A" WELL #: 10 RRCID -> 240846 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 7647

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 12 RRCID -> 240853 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6440 - 8548

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 21 RRCID -> 240864 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7148 - 8074

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 5 RRCID -> 240866 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 24 RRCID -> 240868 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 9 RRCID -> 240870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
OGLESBY 5 WELL #: 3 RRCID -> 240911 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 306 RRCID -> 240915 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 984 RRCID -> 240921 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH DD WELL #: 2804 RRCID -> 240928 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 7744

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 39 WELL #: 21 RRCID -> 240957 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 20 RRCID -> 240963 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5814 - 8768

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 7 RRCID -> 240967 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6364 - 7842

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240972 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6444 - 7796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240984 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 7820

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOR 57 WELL #: 5 RRCID -> 240989 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 7944

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 31 WELL #: 22 RRCID -> 241068 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 5413 - 8316

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 31 WELL #: 21 RRCID -> 241073 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 8262

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 31 WELL #: 24 RRCID -> 241078 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7866 - 8283

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F WELL #: 6 RRCID -> 241086 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 7850

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J" WELL #: 7 RRCID -> 241090 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6344 - 7878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 8 RRCID -> 241095 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6472 - 7908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 7 RRCID -> 241099 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7454 - 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
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	44	1	247	3	N	-0-					-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	37	1	234	3	N	-0-					-0-
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	31	1	243	3	N	-0-					-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	25	1	231	3	N	-0-					-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	22	1	222	3	N	-0-					-0-
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	22	1	213	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 6 RRCID -> 241103 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784

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

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 5 RRCID -> 241131 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 10 RRCID -> 241137 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8262 - 8484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 24 RRCID -> 241157 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON, DUKE 171 WELL #: 25 RRCID -> 241161 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5488 - 8324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 15 RRCID -> 241164 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 73 WELL #: 9 RRCID -> 241166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 4 RRCID -> 241191 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 9 RRCID -> 241196 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51 WELL #: 18 RRCID -> 241200 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6414 - 7742

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 8X RRCID -> 241203 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6406 - 7928

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 11 RRCID -> 241214 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7518 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" 5 WELL #: 3 RRCID -> 241217 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6558 - 7880

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1004 RRCID -> 241219 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6608 - 7964

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51 WELL #: 17 RRCID -> 241221 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 7814

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241222 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8252 - 8326

08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	3			6
						113	3	3	9					
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	1	3	1	4
						108	3	1	9					
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	11	1	101	3	N	2	1	1	5
						2	9							
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	2	2	1	5
						2	9							
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	1	3	1	3
						1	9							
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	10	1	102	3	N	1	1	1	3
						1	9							

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

POWELL 8 WELL #: 4 RRCID -> 241243 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	54	1	447	3	Y	10	10	1			14
							11	9									
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	48	1	438	3	Y	4	5	1			13
							4	9									
10	558	N	489	-0-	-69	-0-	46	1	436	3	Y	6	8	1			11
							7	9									
11	510	N	242	-0-	-268	-0-	23	1	211	3	Y	7	8	1			10
							8	9									
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	74	1	633	3	Y	-0-	3	1			7
01	DLQ G-10		454	-0-	454	454	47	1	407	3	Y	-0-	4	1			3

SHURLEY RR IF WELL #: 8 RRCID -> 241246 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 9 RRCID -> 241251 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7892 - 7958

08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	100	1	1070	3	Y	-0-					-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	100	1	1030	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	93	1	1019	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	80	1	963	3	Y	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	102	1	979	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1093	-0-	1093	1093	99	1	994	3	Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 24 RRCID -> 241268 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7244 - 7752

08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 6 RRCID -> 241271 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 2 RRCID -> 241298 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8260 - 8388

08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	22	1	2	2	N	3					10
							243	3	3	9							
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	22	1	2	2	N	4	5	1			9
							235	3	4	9							
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	24	1	223	3	N	3	3	1			9
							3	9									
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	N	4	3	1			10
							4	9									
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	N	3	6	1			7
							3	9									
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	N	4	3	1			8
							4	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 3 RRCID -> 241302 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 12 RRCID -> 241304 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 6755

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 26 RRCID -> 241333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 8854

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 8 RRCID -> 241337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7850 - 7966

08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	39	1	417	3	Y	-0-					-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	38	1	389	3	Y	-0-					-0-
10	465 N	242	-0-	-223	-0-	20	1	222	3	Y	-0-					-0-
11	450 N	23	-0-	-427	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	88	-0-	88	88	8	1	80	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 14 RRCID -> 241360 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7836 - 7880

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	35 X	34	-0-	-1	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2204 RRCID -> 241366 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8230 - 8298

08	3503 X	3042	-0-	-461	-0-	320	1	2661	3	Y	55	46	1			114
						61	9									
09	3390 X	2826	-0-	-564	-0-	276	1	2516	3	Y	31	51	1			94
						34	9									
10	3317 X	2898	-0-	-419	-0-	269	1	2559	3	Y	64	47	1			111
						70	9									
11	3180 X	2387	-0-	-793	-0-	231	1	2088	3	Y	62	71	1			102
						68	9									
12	3100 X	1475	-0-	-1625	-0-	151	1	1303	3	Y	19	46	1			75
						21	9									
01	DLQ G-10	1754	-0-	1754	1754	175	1	1524	3	Y	50	56	1	2	8	67
						55	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 127 WELL #: 22 RRCID -> 241367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7550 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	67	1	730	3	N	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	69	1	706	3	N	-0-					-0-
10	527	N	300	-0-	-227	-0-	29	1	271	3	N	-0-					-0-
11	510	N	305	-0-	-205	-0-	37	1	268	3	N	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	32	1	273	3	N	-0-					-0-
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	32	1	254	3	N	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 16 RRCID -> 241371 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER 37 WELL #: 16 RRCID -> 241374 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 1 RRCID -> 241433 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8230 - 8406

08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	72	1	6	2	N	9					32
							798	3	10	9							
09	840	N	836	-0-	-4	-0-	69	1	7	2	N	13	17	1			28
							746	3	14	9							
10	806	N	801	-0-	-5	-0-	77	1	712	3	N	11	9	1			30
							12	9									
11	870	N	848	-0-	-22	-0-	69	1	768	3	N	10	9	1			31
							11	9									
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	68	1	756	3	N	11	18	1			24
							12	9									
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	72	1	741	3	N	10	9	1			25
							11	9									

LANCASTER 185 WELL #: 2 RRCID -> 241435 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 23 RRCID -> 241438 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 5563 - 8166

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DIEBITSCH 70 WELL #: 16 RRCID -> 241508 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7930 - 8092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	114	-0-	114	114	10	1	104	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241542 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI 39 WELL #: 25 RRCID -> 241548 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI 39 WELL #: 16 RRCID -> 241553 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 11 RRCID -> 241620 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 8288

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 14 RRCID -> 241622 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 6228 - 7738

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 10 RRCID -> 241624 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 171 WELL #: 24 RRCID -> 241627 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 1 RRCID -> 241629 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8168 - 8410

08	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	177	1	14	2	N	39	17	8			82
						1952	3	43	9							
09	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	180	1	19	2	N	35	43	1			74
						1944	3	39	9							
10	2139 N	2028	-0-	-111	-0-	195	1	1800	3	N	30	23	1	3	8	78
						33	9									
11	2100 N	2052	-0-	-48	-0-	167	1	1855	3	N	27	23	1	3	8	79
						30	9									
12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	160	1	1782	3	N	25	46	1			58
						28	9									
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	176	1	1804	3	N	32	23	1	3	8	64
						35	9									

SIMMONS 72 WELL #: 12 RRCID -> 242170 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7912 - 7930

08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	77	1	823	3	Y	-0-					-0-
09	930 N	885	-0-	-45	-0-	79	1	806	3	Y	-0-					-0-
10	930 N	872	-0-	-58	-0-	73	1	799	3	Y	-0-					-0-
11	870 N	836	-0-	-34	-0-	64	1	772	3	Y	-0-					-0-
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	81	1	773	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	877	-0-	877	877	80	1	797	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 16 RRCID -> 242273 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7492 - 7686

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 15 RRCID -> 242277 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7630 - 7850

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 18 RRCID -> 242280 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7698 - 7770

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1272S RRCID -> 242289 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6362 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 6 RRCID -> 242295 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7650 - 7812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 6 RRCID -> 242298 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7842 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 18D RRCID -> 242445 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8154 - 8354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	Y	-0-					-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	97	-0-	97	97	10	1	87	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 15 RRCID -> 242458 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8644 - 8747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	295	3	N	-0-					-0-
09	330 N	310	-0-	-20	-0-	25	1	285	3	N	-0-					-0-
10	341 N	317	-0-	-24	-0-	24	1	293	3	N	-0-					-0-
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	22	1	276	3	N	1					1
						1	9									
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	280	3	N	-0-					1
01	310 N	188	-0-	-122	-0-	15	1	173	3	N	-0-	1	1			-0-

MAYER RANCH "S" WELL #: 1702 RRCID -> 242460 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7776 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 73 WELL #: 11 RRCID -> 242468 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7836 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	862 N	862	-0-	-0-	-0-	73	1	778	3	Y	10					17
						11	9									
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	71	1	731	3	Y	17					34
						19	9									
10	868 N	815	-0-	-53	-0-	67	1	731	3	Y	15	33	1			16
						17	9									
11	840 N	754	-0-	-86	-0-	56	1	679	3	Y	17					33
						19	9									
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	68	1	648	3	Y	10	30	1			13
						11	9									
01	DLQ G-10	843	-0-	843	843	74	1	736	3	Y	30					43
						33	9									

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18 RRCID -> 242470 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 12 RRCID -> 242472 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 8240

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 11 RRCID -> 242497 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 6244 - 8036

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 29 RRCID -> 243155 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6319 - 8736

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1906 RRCID -> 243168 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 243175 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANCASTER 185 WELL #: 3 RRCID -> 243200 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6344 - 7690

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: S 6 RRCID -> 243206 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 243214 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 7858

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR WELL #: 603 RRCID -> 243662 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6678 - 8040

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 243675 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7374 - 8148

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 16 RRCID -> 243678 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6980 - 7906

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICHARDSON 139 WELL #: 13 RRCID -> 243735 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERS 28 B WELL #: 5 RRCID -> 243739 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7220 - 8320

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERS 28 "B" WELL #: 4 RRCID -> 243744 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8446

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI WELL #: 3127 RRCID -> 243747 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 23 RRCID -> 243757 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 22 RRCID -> 243759 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6274 - 8332

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 10 RRCID -> 243763 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7850 - 7914

08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	46 1	492 3	Y	-0-			-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	45 1	465 3	Y	-0-			-0-
10	558 N	519	-0-	-39	-0-	43 1	476 3	Y	-0-			-0-
11	510 N	499	-0-	-11	-0-	38 1	461 3	Y	-0-			-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	49 1	466 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	513	-0-	513	513	47 1	466 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH EE WELL #: 2904 RRCID -> 243772 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 21 RRCID -> 243815 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6482 - 7634

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 24 RRCID -> 243863 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 7530

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARMER 29 WELL #: 7 RRCID -> 243866 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 2 RRCID -> 243869 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7350 - 7962

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 12 RRCID -> 243875 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 7680

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 165 WELL #: 17 RRCID -> 243908 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5540 - 8678

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2905 RRCID -> 243910 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH N 13 WELL #: 3 RRCID -> 243949 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6572 - 7950

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JERRY JOHNSON 3.9 WELL #: 1X RRCID -> 243954 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 9118

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 983 RRCID -> 243973 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6578 - 7845

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 11 RRCID -> 243979 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6436 - 7846

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES RANCH WELL #: 1555 RRCID -> 243981 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 7400

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 12E RRCID -> 243986 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4080 - 6886

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT F WELL #: 3 RRCID -> 243988 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVANS 120 WELL #: 1 RRCID -> 243990 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6932

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS 119 WELL #: 1 RRCID -> 243992 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 6918

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI WELL #: 3130 RRCID -> 244177 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 5708 - 8240

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARMER 29 WELL #: 9 RRCID -> 244182 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8424

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS 119 WELL #: 3X RRCID -> 244214 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5890 - 7048

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH G WELL #: 703 RRCID -> 244223 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 6712 - 8198

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

NICKS, GERALD 8 WELL #: 4 RRCID -> 244242 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 16 RRCID -> 244254 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6470 - 7954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 18 RRCID -> 244263 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5682 - 8454

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

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 19 RRCID -> 244278 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6258 - 8532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RYAN WELL #: 2206 RRCID -> 244297 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7450 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 23 WELL #: 11 RRCID -> 244299 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLIANT LR WELL #: 307 RRCID -> 244344 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6312 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON, DUKE 171 WELL #: 22 RRCID -> 244369 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 39 WELL #: 22 RRCID -> 244418 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 28 RRCID -> 244440 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318

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

MITTEL, R. H. WELL #: 10 RRCID -> 244446 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5846 - 6884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 17 RRCID -> 245187 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6410 - 7822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD 114 WELL #: 23 RRCID -> 245230 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 7650

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

SIMMONS 72 WELL #: 18 RRCID -> 245236 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 71 WELL #: 15 RRCID -> 245240 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 57 RRCID -> 245824 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6510 - 7952

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 6 RRCID -> 245972 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 6690 - 8064

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 37 WELL #: 14 RRCID -> 245980 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 7790

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 13 RRCID -> 246020 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 17 RRCID -> 246306 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 7956

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 27 RRCID -> 246745 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 6230 - 8224

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 46 WELL #: 28 RRCID -> 246747 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6164 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 29 RRCID -> 246753 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6188 - 8078

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 15 RRCID -> 247087 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 8700

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 16 RRCID -> 247089 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 6420 - 8756

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. K WELL #: 11 RRCID -> 247090 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7806 - 7940

08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	38 1	214 3	N	-0-			-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	33 1	213 3	N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	28 1	220 3	N	-0-			-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	22 1	208 3	N	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	21 1	211 3	N	-0-			-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	22 1	211 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 21 RRCID -> 247154 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 19 RRCID -> 247190 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 5416 - 8152

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 40 WELL #: 24 RRCID -> 247447 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 4 RRCID -> 247453 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6288 - 7778

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPS, H. C. #39 WELL #: 9 RRCID -> 247460 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 26 RRCID -> 247562 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7782 - 8360

08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	57 1	450 3	Y	-0-			-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	63 1	488 3	Y	-0-			-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	45 1	384 3	Y	-0-			-0-
11	480 N	143	-0-	-337	-0-	20 1	123 3	Y	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2603 RRCID -> 247737 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 14 RRCID -> 247809 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 248159 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BLOODWORTH 140 WELL #: 9 RRCID -> 248497 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "40" WELL #: 9 RRCID -> 248528 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2805 RRCID -> 248539 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 248888 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 248889 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 248891 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 30 RRCID -> 248895 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 6110 - 7956

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 114 WELL #: 21 RRCID -> 249080 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4598 - 7938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER JONES WELL #: 1711 RRCID -> 249083 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5892 - 8784

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "CC" WELL #: 7 RRCID -> 249240 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8010 - 8090

08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	59	1	1214	3	N	-0-					-0-
09	1320 N	1205	-0-	-115	-0-	56	1	1149	3	N	-0-					-0-
10	1364 N	1204	-0-	-160	-0-	55	1	1149	3	N	-0-					-0-
11	1230 N	1163	-0-	-67	-0-	52	1	1111	3	N	-0-					-0-
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	64	1	1307	3	N	-0-					-0-
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	63	1	1252	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 4 WELL #: 6 RRCID -> 249253 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8190 - 8222

08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	124	1	693	3	N	-0-					8
09	810 N	761	-0-	-49	-0-	103	1	658	3	N	-0-					8
10	806 N	788	-0-	-18	-0-	88	1	700	3	N	-0-					8
11	780 N	752	-0-	-28	-0-	73	1	677	3	N	2	2	8			8
						2	9									
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	51	1	500	3	N	-0-					8
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	77	1	732	3	N	-0-					8

NIXON 177 WELL #: 11 RRCID -> 249266 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6762 - 7026

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 249273 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S JR. G WELL #: 7 RRCID -> 249276 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7764 - 7854

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

SIMMONS 3 WELL #: 5 RRCID -> 249463 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 7694

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 102 RRCID -> 249903 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 7898

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 114 WELL #: 26X RRCID -> 249905 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 8 RRCID -> 250339 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 5 RRCID -> 250517 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2704 RRCID -> 250534 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 4A WELL #: 4 RRCID -> 250544 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 8004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 250600 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 12 RRCID -> 250725 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 18 WELL #: 9 RRCID -> 250727 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 183 WELL #: 9 RRCID -> 250729 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1778 RRCID -> 250731 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8721 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 6 RRCID -> 250732 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 8408

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 4 RRCID -> 250733 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: RRCID -> 250860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8382 - 8724

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250899 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 8492 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 7 RRCID -> 251543 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 6412 - 7654

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARMER 29 WELL #: 10 RRCID -> 252022 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7512 - 8522

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 127 WELL #: 23 RRCID -> 252086 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 5516 - 7720

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 104 RRCID -> 252489 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7716 - 7928

08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	66	1	366	3	N	-0-					-0-
09	420 N	376	-0-	-44	-0-	51	1	325	3	N	-0-					-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	43	1	337	3	N	-0-					-0-
11	420 N	339	-0-	-81	-0-	33	1	306	3	N	-0-					-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	294	3	N	-0-					-0-
01	372 N	308	-0-	-64	-0-	29	1	279	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER-JONES 190 WELL #: 12 RRCID -> 252608 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8694 - 8926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252910 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 404 RRCID -> 253401 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATKINS ANDREWS WELL #: 1197 RRCID -> 254369 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 7 RRCID -> 254542 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 8054

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 254603 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7340 - 8290

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATKINS 119 WELL #: 8 RRCID -> 254788 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER MINNIE H WELL #: 9 RRCID -> 254930 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7648 - 8050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-

MAYER MINNIE H WELL #: 10 RRCID -> 254933 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 1028 WELL #: 3 RRCID -> 254961 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6344 - 7880

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 255127 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8286 - 8542

08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	2					7
						163	3	2	9							
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	15	1	2	2	N	3	4	1			6
						157	3	3	9							
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	16	1	149	3	N	2	2	1			6
						2	9									
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	187	3	N	3	2	1			7
						3	9									
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	N	2	4	1			5
						2	9									
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	N	3	2	1			6
						3	9									

ATKINS 119 WELL #: 4 RRCID -> 255188 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 6 RRCID -> 255252 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7140 - 8252

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER RANCH 35 WELL #: 17 RRCID -> 255259 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7374 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 16 RRCID -> 255262 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5692 - 6960

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 23 RRCID -> 255275 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 58 RRCID -> 255277 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 7946

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 16 RRCID -> 255338 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7354 - 8388

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 255535 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5782 - 6944

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 56-12 WELL #: 1 RRCID -> 255537 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DIEBITSCH 70 WELL #: 17 RRCID -> 255562 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 17 WELL #: 11 RRCID -> 255641 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 19 RRCID -> 255871 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 7756

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 73 WELL #: 13 RRCID -> 255877 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 4 RRCID -> 255879 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RYAN WELL #: 2205 RRCID -> 256189 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7406 - 8250

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 16 RRCID -> 256272 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5230 - 8582

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON, DUKE 176 WELL #: 15 RRCID -> 256274 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5364 - 8550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 13 RRCID -> 256277 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 2 RRCID -> 256481 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 3 RRCID -> 256485 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERS, AR WELL #: 8 RRCID -> 256581 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 8186

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERS, AR WELL #: 9 RRCID -> 256585 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7288 - 8114

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 18 RRCID -> 256774 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7410 - 8354

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 19 RRCID -> 256779 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 8442

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

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 4 RRCID -> 256809 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 8234

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKER WELL #: 302 RRCID -> 257184 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 7 RRCID -> 257186 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 2 RRCID -> 257191 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7150 - 8374

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER YY WELL #: 2 RRCID -> 257322 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 8 RRCID -> 257324 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8518

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS 3 WELL #: 12 RRCID -> 257326 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6364 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 2 RRCID -> 257328 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6672 - 7632

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANCASTER 185 WELL #: 4 RRCID -> 257761 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 8808

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 3 RRCID -> 257875 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258466 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258473 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258477 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258496 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

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

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258500 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

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

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258568 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

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

POWELL 23 WELL #: 12 RRCID -> 258626 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7999 - 8318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	79 1 1 9	653 3	Y	1	34 1		33
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	66 1 43 9	600 3	Y	39	16 1		56
10	713 N	698	-0-	-15	-0-	63 1 39 9	596 3	Y	35	37 1		54
11	690 N	610	-0-	-80	-0-	60 1 9 9	541 3	Y	8	30 1		32
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	66 1	568 3	Y	-0-	11 1		21
01	DLQ G-10	632	-0-	632	632	65 1	567 3	Y	-0-	11 1		10

WILSON, DUKE WELL #: 1618 RRCID -> 258632 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 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
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	38 1	439 3	N	-0-			-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	39 1 1 9	445 3	N	1			1
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	37 1	454 3	N	-0-			1
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	35 1 2 9	427 3	N	2	1 1		2
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	35 1 1 9	433 3	N	1	1 1		2
01	496 N	461	-0-	-35	-0-	36 1 1 9	424 3	N	1	1 1		2

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 3 RRCID -> 258712 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7498 - 8496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 177 WELL #: 10 RRCID -> 258926 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8042 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	30	1	365	3	N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	N	-0-					-0-
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	13	1	156	3	N	-0-					-0-

JEFFERS, AR WELL #: 11 RRCID -> 258931 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 15 RRCID -> 260024 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8282 - 8432

08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	82	1	7	2	N	1	1	8			-0-
							907	3	1	9							
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	72	1	7	2	N	-0-					-0-
							778	3									
10	930	N	921	-0-	-9	-0-	90	1	828	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	81	1	897	3	N	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	82	1	909	3	N	-0-					-0-
01	930	N	904	-0-	-26	-0-	80	1	824	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 25 RRCID -> 260029 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 8106

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 22 RRCID -> 260075 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6320 - 8800

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 16 RRCID -> 260079 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8550

08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1779 RRCID -> 260081 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 8 RRCID -> 260083 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 2 RRCID -> 260086 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8345

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 20 RRCID -> 260088 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 5 RRCID -> 260090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 55 1 WELL #: 1 RRCID -> 260100 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 1601 RRCID -> 260104 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MARIGLIANO WELL #: 1602 RRCID -> 260106 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 8406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 7 RRCID -> 260147 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 260149 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 2402 RRCID -> 260162 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7906 - 8190

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 18 RRCID -> 260609 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 7866

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 14 RRCID -> 260611 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 6 RRCID -> 260617 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 8380

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARIGLIANO WELL #: 2501 RRCID -> 260619 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFFERS AR WELL #: 10 RRCID -> 260878 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 8198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 261027 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8162 - 8640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	107 1 9 2	N	14		48
						1177 3 15 9				
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	105 1 11 2	N	19	25 1	42
						1132 3 21 9				
10	1302 N	1228	-0-	-74	-0-	118 1 1091 3	N	17	13 1	46
						19 9				
11	1260 N	1200	-0-	-60	-0-	98 1 1087 3	N	14	14 1	46
						15 9				
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	98 1 1089 3	N	16	27 1	35
						18 9				
01	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	104 1 1062 3	N	16	14 1	37
						18 9				

MARIGLIANO WELL #: 1606 RRCID -> 261408 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7348 - 8124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 8 RRCID -> 261654 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8002 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 6 RRCID -> 261655 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8154 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MEADOR 57 WELL #: 9 RRCID -> 261657 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7944 - 7972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 403 RRCID -> 261823 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7862 - 8190

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 13 RRCID -> 261824 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7404 - 7592

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR 178 WELL #: 14 RRCID -> 261950 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6196 - 7238

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 5 RRCID -> 262036 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 7986

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 1 RRCID -> 262086 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8170 - 8396

08	3441 X	3233	-0-	-208	-0-	268	1	29	2	N	6	2	8			34
						2929	3	7	9							
09	3330 X	3084	-0-	-246	-0-	273	1	36	2	N	-0-					34
						2775	3									
10	3348 X	2964	-0-	-384	-0-	259	1	2703	3	N	2	2	8			34
						2	9									
11	3240 X	3024	-0-	-216	-0-	269	1	2749	3	N	5	5	8			34
						6	9									
12	3348 X	3059	-0-	-289	-0-	272	1	2787	3	N	-0-					34
01	3224 X	2949	-0-	-275	-0-	264	1	2662	3	N	21	36	1	3	8	16
						23	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 8 WELL #: 6 RRCID -> 262162 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8242 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	54	1	445	3	Y	10	16	1			20
							11	9									
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	98	1	895	3	Y	10	8	1			22
							11	9									
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	73	1	691	3	Y	16	16	1			22
							18	9									
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	58	1	526	3	Y	32	20	1			34
							35	9									
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	79	1	682	3	Y	36	16	1			54
							40	9									
01	DLQ G-10		834	-0-	834	834	86	1	744	3	Y	4	29	1			29
							4	9									

WILSON, DUKE 185 WELL #: 17 RRCID -> 262165 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5242 - 8858

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

POWELL 14 WELL #: 3 RRCID -> 262166 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 8238

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 20 RRCID -> 262250 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6310 - 7990

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 9 RRCID -> 262251 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7464 - 8436

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 11 RRCID -> 262735 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7416 - 8236

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARIGLIANO WELL #: 1610 RRCID -> 262809 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6884 - 8156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 10SW RRCID -> 262960 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7977 - 8376

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26 WELL #: 1 RRCID -> 262967 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "B" WELL #: 18RS RRCID -> 262994 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7062 - 8750

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 10 RRCID -> 263025 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 8374

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOR 57 WELL #: 11 RRCID -> 263026 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 10 RRCID -> 263062 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 8290

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HOLLENBECK A WELL #: 5601 RRCID -> 264348 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6644 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 264452 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH PP WELL #: 5402 RRCID -> 264482 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6854 - 8168

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 'U' WELL #: 15 RRCID -> 264862 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6630 - 8058

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 268224 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268258 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 7 WELL #: 5 RRCID -> 268259 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7358 - 8134

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM' WELL #: 2 RRCID -> 268260 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6884 - 8114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 268262 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 6932 - 8146

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 6 RRCID -> 268263 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 8228

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 2401 RRCID -> 268265 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 8195

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 35 RRCID -> 270891 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6804 - 8070

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 9 RRCID -> 271030 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7404 - 8212

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
MAYER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 126460 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7984 - 8076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	150 N	9	-0-	-141	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

SAWYER (WOLFCAMP) 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC 100445
ESPY, H. T. WELL #: 3 U RRCID -> 061586 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
09	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 5 C RRCID -> 126189 COMPL. DATE 12/30/1987 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 2879 - 2887

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 1 U RRCID -> 136277 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2839 - 2935

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
-8- FRIESS WELL #: 1 C RRCID -> 055269 COMPL. DATE 12/30/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	15	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	95	-0-	-91	-0-	18	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	54	1	144	3	Y	-0-					-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	54	1	147	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	173	-0-	173	173	40	1	133	3	Y	-0-					-0-

ASKEW 30 WELL #: 1 C RRCID -> 066451 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	51	1	227	3	Y	-0-					-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	49	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	31	1	228	3	Y	-0-					-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	45	1	228	3	Y	-0-					-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	53	1	243	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	161	-0-	161	161	31	1	130	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (WOLFCAMP) //CONT.// 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 64 WELL #: 2 C RRCID -> 068525 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	646 N	646	-0-	-0-	-0-	79	1	567	3	Y	-0-					-0-
09	630 N	605	-0-	-25	-0-	71	1	534	3	Y	-0-					-0-
10	651 N	569	-0-	-82	-0-	61	1	508	3	Y	-0-					-0-
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	82	1	555	3	Y	-0-					-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	80	1	543	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	624	-0-	624	624	74	1	550	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 56 WELL #: 1056 RRCID -> 091528 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3607 - 3636

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS "56" WELL #: 4 RRCID -> 140305 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A

08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

SCHWIENING RANCH (UPPER STRAWN) 81702 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ROCKING R INVESTMENTS, INC. 723456
SCHWIENING WELL #: 1 RRCID -> 084881 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3332 - 3355

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-

SEAWOLF (STRAWN) 81999 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 2 RRCID -> 091029 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8852 - 8925

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. "A" WELL #: 3 RRCID -> 091120 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 8891 - 8976

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEAWOLF (STRAWN) //CONT.// 81999 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 6 RRCID -> 091190 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8871 - 9273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 7 RRCID -> 091887 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8822 - 9113

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SELDEN (GOEN LIME "C") 82214 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
DAMRON ENERGY, LLC 198130
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 144094 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3521 - 3526

08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	6	N	-0-		-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	6	N	-0-		-0-
10	868	N	24	-0-	-844	-0-	24	6	N	-0-		-0-
11	840	N	7	-0-	-833	-0-	7	6	N	-0-		-0-
12	868	N	742	-0-	-126	-0-	742	6	N	-0-		-0-
*01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	6	N	-0-		-0-

CANNING WELL #: 1 RRCID -> 147027 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3474 - 3480

08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	6	N	-0-		-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	6	N	-0-		-0-
10	1054	N	29	-0-	-1025	-0-	29	6	N	-0-		-0-
11	1020	N	8	-0-	-1012	-0-	8	6	N	-0-		-0-
12	1054	N	890	-0-	-164	-0-	890	6	N	-0-		-0-
*01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	6	N	-0-		-0-

CANNING WELL #: 2 RRCID -> 148799 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3520 - 3525

08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	6	N	-0-		-0-
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	6	N	-0-		-0-
10	868	N	27	-0-	-841	-0-	27	6	N	-0-		-0-
11	840	N	8	-0-	-832	-0-	8	6	N	-0-		-0-
12	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	6	N	-0-		-0-
*01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	6	N	-0-		-0-

RED TANK RESOURCES, LLC 697117
LEA-DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159693 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3536 - 3542

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2023 - WELL PLUGGED 5-16-23

SERIGHT (STRAWN) 82271 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
SAFEMARK OIL & GAS, LLC 743189
TODD RANCH WELL #: 5 RRCID -> 212457 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6158 - 6166

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

TRIPOWER RESOURCES, LLC 870483
TODD RANCH WELL #: RRCID -> 132647 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6130

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			185
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			185
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			185
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			185
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			185
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			185

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2011

SERVICE (CROSS CUT) 82290 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
MCCORD, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 095407 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3324 - 3328

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

SHAJUMAR (CANYON) 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621
BOLT WELL #: 1 RRCID -> 208846 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 1525 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
DUNBAR, LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 054228 COMPL. DATE 11/28/1964 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 1724 - 1734

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 054229 COMPL. DATE 11/21/1965 TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164

TAYLOR-DUNBAR WELL #: 3 RRCID -> 054726 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 2113 PERF. 1767 - 1785

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

LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 055185 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUDGE WELL #: 2 RRCID -> 188100 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 1488 PERF. 1463 - 1488

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOLESWORTH WELL #: 1 RRCID -> 190545 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 1680 PERF. 1524 - 1536

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOLESWORTH WELL #: 2 RRCID -> 191877 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1540 - 1556

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUDGE WELL #: 3 RRCID -> 199040 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1515 - 1525

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOLESWORTH WELL #: 5 RRCID -> 199044 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1502 - 1512

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164
MUDGE WELL #: 4 RRCID -> 199589 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1468 - 1502

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

MOLESWORTH WELL #: 3 A RRCID -> 209050 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1662 - 1696

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUDGE B WELL #: 2 RRCID -> 211219 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 1625 PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3780				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3780				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2024

CASH JOY WELL #: 1A RRCID -> 215072 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2602 - 2748

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MUDGE B WELL #: 3 RRCID -> 256133 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 1470 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAJUMAR (PENN LIME) 82603 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KIMBLE
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
TURNER, CARRIE L. WELL #: 2 RRCID -> 019183 COMPL. DATE 11/18/1962 TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHANNON (SAN ANDRES) 82663 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
CLARK OIL CO. 157689
SHANNON - DYCO WELL #: 1 RRCID -> 216640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1790 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SHANNON (SEVEN RIVERS) 82663 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
CLARK OIL CO. 157689
SHANNON ESTATE "B" WELL #: 45 RRCID -> 086514 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1720 - 1743

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON ESTATE -B- WELL #: 58 RRCID -> 214264 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 1708 - 1742

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
GARNER "1" WELL #: 1 RRCID -> 102579 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7985 - 8780

08	930	N	693	-0-	-237	-0-	1	1	692	2	N	-0-					55
09	900	N	622	-0-	-278	-0-	1	1	621	2	N	-0-					55
10	868	N	835	-0-	-33	-0-	1	1	834	2	N	-0-					55
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	1	1	828	2	N	-0-					55
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	1	1	820	2	N	-0-					55
*01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	1	1	932	2	N	-0-					55

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GARNER 15 WELL #: 1H RRCID -> 183885 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 13150

08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					204
09	1950	N	1038	-0-	-912	-0-	1038	2			N	-0-					204
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					204
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					204
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					204
01	1984	N	1320	-0-	-664	-0-	1320	2			N	-0-					204

NOELKE 4 WELL #: 1H RRCID -> 184121 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9000 - 12802

08	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					1328
09	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4857	2	15	9	N	14					1342
10	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2605	2	12	9	N	11					1353
11	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3579	2	7	9	N	6					1359
12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					1359
*01	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3694	2	3	9	N	3					1362

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

NOELKE 2 WELL #: 1H RRCID -> 184546 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9050 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2303	2	211	9	N	192	172	1			963
09	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2214	2	188	9	N	171	174	1			960
10	1984	X	1436	-0-	-548	-0-	1307	2	129	9	N	117	177	1			900
11	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2361	2	168	9	N	153	181	1			872
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2256	2	197	9	N	179					1051
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1717	2	196	9	N	178	349	1			880

ALLISON "9" WELL #: 1H RRCID -> 185078 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9150 - 13440

08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					122
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					122
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					122
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					122
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					122
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					122

ALLISON "19" WELL #: 1H RRCID -> 185624 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10934 - 14205

08	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2160	2	3	9	N	3					444
09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3115	2	22	9	N	20					464
10	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2648	2	17	9	N	15					479
11	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2487	2	25	9	N	23					502
12	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					502
*01	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1918	2	3	9	N	3					505

GARNER "16" WELL #: 1H RRCID -> 187617 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 11568 PERF. 9035 - 11568

08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					158
09	570	N	435	-0-	-135	-0-	435	2			N	-0-					158
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					158
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					158
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					158
01	775	N	594	-0-	-181	-0-	594	2			N	-0-					158

NOELKE "A" WELL #: 2702H RRCID -> 187715 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9580 - 13220

08	4247	X	2597	-0-	-1650	-0-	2500	2	97	9	Y	88					490
09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3847	2	32	9	Y	29					519
10	3720	X	3372	-0-	-348	-0-	3316	2	56	9	Y	51					570
11	3600	X	1425	-0-	-2175	-0-	1413	2	12	9	Y	11					581
12	3999	X	1919	-0-	-2080	-0-	1910	2	9	9	Y	8					589
01	3999	X	2344	-0-	-1655	-0-	2322	2	22	9	Y	20					609

BARBEE 15 WELL #: 1H RRCID -> 187936 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12733 PERF. 9183 - 12012

08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1228	2	20	9	N	18					588
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					588
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-	126	1			462
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					462
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					462
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1099	2	2	9	N	2					464

NOELKE 2 WELL #: 2H RRCID -> 191058 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8771 - 10934

08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					174
09	690	N	40	-0-	-650	-0-	40	2			N	-0-					174
10	806	N	508	-0-	-298	-0-	508	2			N	-0-					174
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					174
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					174
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					174

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

NOELKE 2 WELL #: 1402H RRCID -> 191535 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9352 - 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
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					611
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1771	2	8	9	N	7					618
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					618
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					618
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					618
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					618

NOELKE A WELL #: 2601 RRCID -> 192102 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					249
09	930	N	521	-0-	-409	-0-	515	2	6	9	N	5					254
10	868	N	762	-0-	-106	-0-	751	2	11	9	N	10					264
11	810	N	804	-0-	-6	-0-	781	2	23	9	N	21					285
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	831	2	6	9	N	5					290
01	775	N	768	-0-	-7	-0-	759	2	9	9	N	8					298

NOELKE C WELL #: 601 RRCID -> 192246 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8992 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					119
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					119
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					119
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					119
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					119
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					119

ALLISON "8" WELL #: 1 RRCID -> 192736 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10845 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					162
09	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	1548	2			N	-0-					162
10	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	1473	2			N	-0-					162
11	1560	N	1408	-0-	-152	-0-	1408	2			N	-0-					162
12	1612	N	1395	-0-	-217	-0-	1395	2			N	-0-					162
01	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	1349	2			N	-0-					162

ALLISON 22 WELL #: 1 RRCID -> 194004 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10994 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					96
09	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	2			N	-0-					96
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					96
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					96
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					96
01	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					96

SLAUGHTER 26 WELL #: 1 RRCID -> 194610 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8932 - 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
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					52
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	2			Y	-0-					52
10	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			Y	-0-					52
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					52
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					52
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					52

NOELKE 5 WELL #: 1H RRCID -> 195188 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9010 - 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
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					301
09	1740	N	1524	-0-	-216	-0-	1515	2	9	9	N	8					309
10	1674	N	815	-0-	-859	-0-	815	2			N	-0-					309
11	1560	N	1092	-0-	-468	-0-	1052	2	40	9	N	36					345
12	1581	N	98	-0-	-1483	-0-	98	2			N	-0-					345
01	806	N	7	-0-	-799	-0-	7	2			N	-0-					345

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

GARNER 11 WELL #: 1 RRCID -> 195332 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9018 - 9138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					97
09	390 N	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-					97
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					97
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					97
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					97
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					97

NOELKE 5 WELL #: 2 RRCID -> 195899 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8084 - 8770

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 18 WELL #: 1 RRCID -> 198411 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9634 - 9660

08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					156
09	1140 N	856	-0-	-284	-0-	856	2			N	-0-					156
10	1116 N	717	-0-	-399	-0-	717	2			N	-0-					156
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					156
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					156
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					156

NOELKE "4" WELL #: 2H RRCID -> 201260 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9011 - 12975

08	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4395	2	35	9	N	32					380
09	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5218	2	50	9	N	45	182	1			243
10	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4289	2	13	9	N	12					255
11	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3695	2	33	9	N	30					285
12	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2811	2	63	9	N	57					342
01	2077 X	944	-0-	-1133	-0-	944	2			N	-0-					342

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203401 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8330 - 8646

08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					200
09	1320 N	1095	-0-	-225	-0-	1095	2			N	-0-					200
10	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	1304	2			N	-0-					200
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					200
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					200
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					200

SLAUGHTER 26 WELL #: 2X RRCID -> 206592 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 9055

08	1612 X	1198	-0-	-414	-0-	1198	2			N	-0-					796
09	1380 X	1191	-0-	-189	-0-	1167	2	24	9	N	22					818
10	1333 X	1134	-0-	-199	-0-	1119	2	15	9	N	14					832
11	1290 X	692	-0-	-598	-0-	668	2	24	9	N	22					854
12	1333 X	514	-0-	-819	-0-	514	2			N	-0-					854
01	1240 X	995	-0-	-245	-0-	995	2			N	-0-					854

NOELKE 2 WELL #: 1403H RRCID -> 210337 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 11123

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4222					N	-0-					118
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4222					N	-0-					118
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4222					N	3	68	1			53
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4222					N	-0-					53
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4222					N	13					66
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4222					N	-0-					66

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NOELKE A WELL #: 2602 RRCID -> 217728 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8539 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

GARNER 12 WELL #: 1 RRCID -> 232534 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8670 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1107	2	3	9	N	3					113
09	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1039	2			N	-0-					113
10	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			N	-0-					113
11	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	1033	2			N	-0-					113
12	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	2			N	-0-					113
01	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			N	-0-					113

NOELKE "A" WELL #: 2801 RRCID -> 291597 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9059 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					165
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					165
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					165
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					165
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					165
*01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					165

VAQUERO OPERATING 882776
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 188189 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 219H RRCID -> 200178 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8873 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 4019 RRCID -> 250828 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8382 - 8724

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

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 319H RRCID -> 283379 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8496 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SHEFFIELD, S.E. (STRAWN) 82870 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SLAUGHTER 27 WELL #: 1 RRCID -> 207317 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 12718 PERF. 8738 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	444	2	9	9	N	8					1377
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					1377
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					1377
11	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	2			N	-0-					1377
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					1377
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					1377

NOELKE A WELL #: 2601 RRCID -> 211126 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOELKE A WELL #: 2602 RRCID -> 217729 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8539 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOELKE 2 WELL #: 1403H RRCID -> 289150 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 11123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1627	2	47	9	N	43					211
09	1920	N	1513	-0-	-407	-0-	1513	2			N	-0-					211
10	1922	N	492	-0-	-1430	-0-	492	2			N	-0-					211
11	1620	N	1347	-0-	-273	-0-	1347	2			N	-0-					211
12	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1467	2			N	-0-					211
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					211

SHURLEY RANCH (STRAWN) 83458 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
WILSON, DUKE 185 WELL #: 10 RRCID -> 187472 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 7884 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER (CANYON) 83594 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
SIERRA LIMA OIL & GAS, LLC 101468
WALKER, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 102332 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5773 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					61
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					61
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					61
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
ANDERSON, B. WELL #: 6 RRCID -> 112876 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5771 - 5818

08	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	434	N	24	-0-	-410	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
JAMESON "H" WELL #: 1 RRCID -> 100554 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6014 - 6034

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 116853 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6207 - 6259

08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					19
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					19
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					19
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					19

SIXTY-SEVEN (CANYON) 83873 250 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
SHAW, VERDA WELL #: 1 RRCID -> 290813 COMPL. DATE 09/09/1967 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 6706 - 6810

08	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	180	#	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
01	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NOELKE, W. M., EST. WELL #: 43 RRCID -> 286585 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6650 - 6668

08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIXTY-SEVEN (CANYON) //CONT.// 83873 250 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NOELKE, W. M., EST. WELL #: 44 RRCID -> 286586 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6644 - 6676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NOELKE, W. M., EST. WELL #: 45 RRCID -> 286587 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6626 - 6657

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NOELKE, W. M ., -C- WELL #: 7 RRCID -> 296065 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6462 - 6630

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SIXTY SEVEN (CLEAR FORK 3100) 83873 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
CRAWFORD, LETA D. WELL #: 4 RRCID -> 291001 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 3150 - 3170

08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-		-0-

CRAWFORD, LETA D. WELL #: 6 RRCID -> 291669 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3126 - 3156

08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-		-0-

CRAWFORD, LETA D. WELL #: 10 RRCID -> 291670 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3088 - 3112

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ADCOCK, CAROL 007832
THOMSON WELL #: 1 RRCID -> 038772 COMPL. DATE 08/01/1965 TOTAL DEPTH 5303 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	238					N	NO RPT					91
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	238					N	NO RPT					91
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	238					N	NO RPT					91
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	238					N	NO RPT					91
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	238					N	NO RPT					91
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	238					N	NO RPT					91

BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
CAUTHORN, ADAH WELL #: 1 RRCID -> 052775 COMPL. DATE 01/03/1972 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SIMMONS A WELL #: 2 RRCID -> 119300 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6048 - 6784

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT C. BROWER, LLC 100445
MIERS A WELL #: 1 RRCID -> 019236 COMPL. DATE 07/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5573 - 5734

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS A 82 WELL #: 2 RRCID -> 019237 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5352 - 5516

08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS A WELL #: 4 RRCID -> 040779 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 5939 PERF. N/A

08	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

WARD C WELL #: 1 RRCID -> 056428 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD C WELL #: 2 RRCID -> 059232 COMPL. DATE 03/03/1974 TOTAL DEPTH 6756 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

WARD C WELL #: 3 RRCID -> 059233 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD C WELL #: 4 RRCID -> 059234 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7131 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIERS A WELL #: 5 RRCID -> 059495 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 5824 PERF. N/A

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

MIERS A 82 WELL #: 6 RRCID -> 059496 COMPL. DATE 07/27/1974 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
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS A WELL #: 7 RRCID -> 059676 COMPL. DATE 09/27/1974 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

WARD C WELL #: 7 RRCID -> 101165 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD C WELL #: 6 RRCID -> 101166 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD C WELL #: 9 RRCID -> 101611 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5832 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD C WELL #: 10 RRCID -> 101612 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5951 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD C WELL #: 8 RRCID -> 101729 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5876 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

MIERS A 82 WELL #: 8 RRCID -> 131504 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5246 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD C WELL #: 11 RRCID -> 138444 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5560 - 6711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

MIERS A 82 WELL #: 9 RRCID -> 138578 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5410 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	100	-0-	-170	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIERS A WELL #: 1510 RRCID -> 138582 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5256 - 5584

08	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	127	-0-	-143	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIERS A WELL #: 1512 RRCID -> 139264 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5363 - 5618

08	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	164	-0-	-106	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIERS A WELL #: 1514 RRCID -> 139265 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5263 - 5548

08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIERS A 82 WELL #: 13 RRCID -> 139279 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5166 - 5385

08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIERS A 82 WELL #: 15 RRCID -> 140328 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5167 - 5446

08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	14	-0-	-136	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIERS A 82 WELL #: 16 RRCID -> 140329 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5163 - 5405

08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	301	-0-	-164	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
MIERS A WELL #: 8017 RRCID -> 141589 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5283 - 5493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	68	-0-	68	145	68	2		Y	-0-			-0-
09	217 X	72	-0-	-145	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
10	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-

WARD C WELL #: 12 RRCID -> 142328 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5593 - 6658

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10

WARD C WELL #: 13 RRCID -> 142331 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5587 - 6637

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10

WARD C WELL #: 14 RRCID -> 142420 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5771 - 6667

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WARD C WELL #: 16 RRCID -> 142470 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5558 - 6564

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WARD C WELL #: 15 RRCID -> 142525 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5797 - 6685

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WARD C WELL #: 17 RRCID -> 142852 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5733 - 6054

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

WARD C WELL #: 18 RRCID -> 142853 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5787 - 6129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WARD C WELL #: 19 RRCID -> 144180 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 5900 - 6680

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WARD C WELL #: 20 RRCID -> 144181 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5900 - 6899

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WARD C WELL #: 23 RRCID -> 146973 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 5607 - 6686

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WARD C WELL #: 24 RRCID -> 147213 COMPL. DATE 10/23/1993 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5761 - 6687

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			110

WARD C WELL #: 21 RRCID -> 147216 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6111 - 6630

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WARD C WELL #: 26 RRCID -> 147616 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5644 - 6243

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

WARD C WELL #: 22 RRCID -> 147618 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5623 - 6654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD C WELL #: 25 RRCID -> 147619 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5808 - 6872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD C WELL #: 29 RRCID -> 147620 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

WARD C WELL #: 27 RRCID -> 147865 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5479 - 6431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD C WELL #: 28 RRCID -> 147866 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5713 - 6693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD C WELL #: 30 RRCID -> 147867 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5948 - 7072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD C WELL #: 32 RRCID -> 147931 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6051 - 6696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

WARD C WELL #: 33 RRCID -> 148271 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5558 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WARD C WELL #: 34 RRCID -> 148272 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5890 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

WARD C WELL #: 31 RRCID -> 148663 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5729 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIERS A WELL #: 1515 RRCID -> 175899 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5235 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	434	N	204	-0-	-230	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS A WELL #: 1516 RRCID -> 177014 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5202 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS A WELL #: 1517 RRCID -> 179132 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5232 - 5497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS A WELL #: 1518 RRCID -> 179135 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5306 - 5469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445

MIERS A WELL #: 1519 RRCID -> 180546 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5290 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS A WELL #: 1520 RRCID -> 181346 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5232 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS A WELL #: 1521 RRCID -> 182019 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5411 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS A WELL #: 1409 RRCID -> 182427 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5197 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS A 82 WELL #: 18 RRCID -> 185580 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5354 - 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
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS A 82 WELL #: 19 RRCID -> 205889 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5399 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD C WELL #: 37 RRCID -> 218606 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5576 - 6612

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

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
WARD C WELL #: 41 RRCID -> 239015 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5754 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
THOMSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 019242 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5390 - 5535

08	558	N	362	-0-	-196	-0-	362	2	N	-0-			-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-			-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2	N	-0-			-0-
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	2	N	-0-			-0-
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2	N	-0-			-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-			-0-

THOMSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 073542 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

08	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2	N	-0-			-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-			-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 148159 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5371 - 5567

08	713	N	481	-0-	-232	-0-	481	2	N	-0-			-0-
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2	N	-0-			-0-
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2	N	-0-			-0-
11	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	2	N	-0-			-0-
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2	N	-0-			-0-
01	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	2	N	-0-			-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
HULL WELL #: 9602 RRCID -> 207741 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5677

08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-			-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-			-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-			-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-			-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-			-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-			-0-

HULL WELL #: 9603 RRCID -> 207743 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5572 - 5798

08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-			121
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			121
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-			121
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			121
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-			121
*01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-			121

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880

HULL WELL #: 9601 RRCID -> 207745 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5680 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 9604 RRCID -> 207746 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5601 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

HULL 121 WELL #: 4 RRCID -> 209122 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5895 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

HULL 121 WELL #: 3 RRCID -> 209163 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5712 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

HULL 121 WELL #: 2 RRCID -> 209164 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5998 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 9606 RRCID -> 214937 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5629 - 5754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 9605 RRCID -> 214938 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5682 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
HULL 121 WELL #: 5 RRCID -> 214940 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5880 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
BERGER WELL #: 1 RRCID -> 019194 COMPL. DATE 12/28/1958 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5326 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 019195 COMPL. DATE 07/16/1958 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5426 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 019196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5352 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 019197 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5492 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 019199 COMPL. DATE 07/08/1958 TOTAL DEPTH 5877 PERF. 5312 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 019200 COMPL. DATE 06/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5374 - 5561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 1 RRCID -> 019201 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 5612 - 5868

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

DEBERRY, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 019202 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5479 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019203 COMPL. DATE 11/11/1955 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5690 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019204 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5506 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019205 COMPL. DATE 02/14/1956 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5700 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 019206 COMPL. DATE 12/13/1956 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6292 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 019207 COMPL. DATE 01/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 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
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 3 RRCID -> 019208 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6000 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 019209 COMPL. DATE 01/13/1991 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 6465

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

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019211 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5943 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 019213 COMPL. DATE 07/28/1958 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5368 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 1 RRCID -> 019215 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5126 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 3 RRCID -> 019219 COMPL. DATE 08/31/1958 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5856 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 5 RRCID -> 019221 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5498 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 1 RRCID -> 019223 COMPL. DATE 04/26/1956 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 5538 - 5750

08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 2 RRCID -> 019224 COMPL. DATE 05/18/1956 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5514 - 5644

08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		129	-0-	129	129	129	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 3 RRCID -> 019225 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5443 - 5521

08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 4 RRCID -> 019226 COMPL. DATE 10/06/1958 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5304 - 5342

08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

THOMSON, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 019227 COMPL. DATE 07/15/1955 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5320 - 5350

08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

THOMSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 019228 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4998 - 5038

08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
09	120	N	33	-0-	-87	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	N	-0-					-0-
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	2	1	101	3	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

THOMSON WELL #: 1 F RRCID -> 019233 COMPL. DATE 09/08/1954 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5268 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 019235 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6261 - 6434

08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

DAVIS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 019240 COMPL. DATE 05/01/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5545 - 5700

08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					24
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					24
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					24
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					24
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					24
01	DLQ G-10		60	-0-	60	60	60	3			Y	-0-					24

SIMMONS -A- WELL #: 1 RRCID -> 032907 COMPL. DATE 03/17/1964 TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					33
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					33
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					33
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					33
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					33
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					33

HALBERT, B. M. WELL #: 1122 RRCID -> 035906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6881 PERF. N/A

08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 1 RRCID -> 035908 COMPL. DATE 03/08/1965 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 6 RRCID -> 055382 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A

08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 10 RRCID -> 055383 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
09	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
10	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	171	-0-	171	171	171	3			Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 6 RRCID -> 055741 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 5942 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 055743 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 5313 PERF. N/A

08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	N	-0-					-0-
09	120 N	58	-0-	-62	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	N	-0-					-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	N	-0-					-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	N	-0-					-0-
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	2	1	85	3	N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 7 RRCID -> 055860 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH 5823 PERF. N/A

08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

DAVIS, G. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055893 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 6031 PERF. N/A

08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					7
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					7
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3			Y	-0-					7
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-					7
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					7
01	DLQ G-10	186	-0-	186	186	186	3			Y	-0-					7

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 055993 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 056158 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 056211 COMPL. DATE 08/28/1973 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 6 RRCID -> 056907 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 2 RRCID -> 057193 COMPL. DATE 12/06/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 2 RRCID -> 057266 COMPL. DATE 01/03/1974 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 2 RRCID -> 057267 COMPL. DATE 12/27/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 057847 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 5684 PERF. N/A

08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 7 RRCID -> 058420 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5917 - 6267

08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 9 RRCID -> 058474 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5088 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 058789 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 3 RRCID -> 059329 COMPL. DATE 08/06/1974 TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 4 RRCID -> 059374 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09	510	N	332	-0-	-178	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	558	N	265	-0-	-293	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	540	N	20	-0-	-520	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 8 RRCID -> 059389 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 5598 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

THOMSON "F" WELL #: 2 RRCID -> 059531 COMPL. DATE 08/27/1974 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	76	1	686	3	N	-0-					-0-
09	720	N	637	-0-	-83	-0-	41	1	596	3	N	-0-					-0-
10	775	N	738	-0-	-37	-0-	60	1	678	3	N	-0-					-0-
11	750	N	686	-0-	-64	-0-	24	1	662	3	N	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	25	1	636	3	N	-0-					-0-
01	744	N	623	-0-	-121	-0-	12	1	611	3	N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 059590 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 3 RRCID -> 059859 COMPL. DATE 01/30/1988 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5557 - 6404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-			-0-
09	300 N	172	-0-	-128	-0-	172	3		Y	-0-			-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3		Y	-0-			-0-
11	210 N	100	-0-	-110	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	116	-0-	116	116	116	3		Y	-0-			-0-

DEBERRY A WELL #: 10 RRCID -> 060118 COMPL. DATE 04/29/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5829 - 6226

08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

WARD WELL #: 5 RRCID -> 060149 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5590 - 6384

08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-			-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		Y	-0-			-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		Y	-0-			-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-			-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	241	-0-	241	241	241	3		Y	-0-			-0-

WARD WELL #: 6 RRCID -> 060260 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5775 - 6650

08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-

HALBERT WELL #: 1 RRCID -> 060713 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A

08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
09	480 N	392	-0-	-88	-0-	392	3		N	-0-			-0-
10	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	3		N	-0-			-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 061980 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6368 - 6482

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MECKEL "A" WELL #: 9 RRCID -> 062006 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5841 - 6098

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 062069 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6330 - 6612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	124	-0-	124	124	124	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062457 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 8 RRCID -> 062650 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5735 - 6017

08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 3 RRCID -> 062728 COMPL. DATE 06/27/1975 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: 7 RRCID -> 068678 COMPL. DATE 04/17/1990 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5708 - 6376

08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 9 RRCID -> 068680 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 5777 - 6527

08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

DAVIS, G. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073454 COMPL. DATE 10/08/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					13
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					13
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					13
11	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	3			Y	-0-					13
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					13
01	DLQ G-10	159	-0-	159	159	159	3			Y	-0-					13

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 15 RRCID -> 075797 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 19 RRCID -> 076216 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5287 - 5619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 17 RRCID -> 076218 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5362 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 18 RRCID -> 076929 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5340 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

HALBERT, B. M. WELL #: 2122 RRCID -> 078709 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 2 RRCID -> 078710 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5995 - 6882

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

MECKEL WELL #: 15 RRCID -> 079721 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5538 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL WELL #: 14 RRCID -> 079722 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5608 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 080112 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5502 - 5936

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 18 RRCID -> 080163 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5568 - 5751

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 17 RRCID -> 080164 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5612 - 5768

08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 080319 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5300 - 5770

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 080337 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5500 - 5862

08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 080510 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5825 - 6125

08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084734 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6042 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 5 RRCID -> 085438 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5612 - 6325

08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
10	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
11	600 N	579	-0-	-21	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	597	-0-	597	597	597	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 6 RRCID -> 085439 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5665 - 6312

08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
10	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	244	-0-	244	244	244	3			Y	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 5 RRCID -> 085949 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6082 - 7180

08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 088024 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6270 - 7000

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 088026 COMPL. DATE 03/19/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6323 - 7305

08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 8 RRCID -> 090456 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5625 - 6490

08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BERGER WELL #: 4 RRCID -> 090677 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5588 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 3 RRCID -> 091624 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5597 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 6 RRCID -> 091625 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6052 - 6991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 3 RRCID -> 091626 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5347 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091627 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6016 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091629 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6015 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 092433 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5470 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HULL WELL #: 4 RRCID -> 094515 COMPL. DATE 07/06/1981 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5614 - 5803

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

SIMMONS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 094517 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6994 - 7090

08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 094518 COMPL. DATE 04/03/1971 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6298 - 6926

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 094519 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6234 - 7044

08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 3 RRCID -> 096180 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5693 - 6597

08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	228	-0-	228	228	228	3			Y	-0-					-0-

HULL WELL #: 5 RRCID -> 096827 COMPL. DATE 11/26/1981 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5731 - 5985

08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

HALBERT, B. M. WELL #: 3122 RRCID -> 098721 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6142 - 6876

08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	155 N	76	-0-	-79	-0-	76	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 099093 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5385 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		104	-0-	104	104	104	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 3 RRCID -> 099542 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5674 - 5795

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

SIMMONS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 101583 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6231 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 12 RRCID -> 103328 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5390 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 4 RRCID -> 103394 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5743 - 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
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 7 RRCID -> 103395 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5880 - 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
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		164	-0-	164	164	164	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 9 RRCID -> 104000 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6028 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 16 RRCID -> 108650 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5125 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 11 RRCID -> 108732 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5701 - 6464

08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 4 RRCID -> 108734 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5440 - 5572

08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 10 RRCID -> 124346 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 5719 - 6556

08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 11 RRCID -> 125699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6139 - 6497

08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 12 RRCID -> 126040 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5551 - 6523

08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 22 RRCID -> 126145 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5327 - 6023

08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 126257 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5381 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 21R RRCID -> 126461 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5195 - 5550

08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 24 RRCID -> 126793 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5207 - 5911

08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 19 RRCID -> 126946 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5072 - 5720

08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

THOMSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 127057 COMPL. DATE 01/03/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5119

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 8 RRCID -> 128704 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5313 - 5722

08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 3 RRCID -> 132648 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 5551 - 6194

08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "E" WELL #: 4 RRCID -> 132649 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5446 - 5982

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

DAVIS WELL #: 4 RRCID -> 133118 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5263 - 5561

08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 4 RRCID -> 133119 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5416 - 5650

08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 133120 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5503 - 6148

08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 4 RRCID -> 133262 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6768

08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 2T RRCID -> 133607 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5385 - 5742

08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: 13 RRCID -> 133608 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5828 - 6750

08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 14 RRCID -> 133609 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5816 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 17 RRCID -> 133610 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5651 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 16 RRCID -> 133989 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5520 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 13 RRCID -> 134305 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 26 RRCID -> 134354 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5336 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 16 RRCID -> 134373 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5572 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 15 RRCID -> 134436 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5519 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134437 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5631 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 5 RRCID -> 134489 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5345 - 5838

08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 6 RRCID -> 134490 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5713

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 21 RRCID -> 134491 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5574 - 6305

08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 17 RRCID -> 134492 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5661 - 6386

08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
01	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 20 RRCID -> 134493 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5571 - 6242

08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134494 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5742 - 6187

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 25 RRCID -> 134495 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5294 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		229	-0-	229	229	229	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 134817 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5412 - 6029

08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 134818 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5495 - 6000

08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 8 RRCID -> 134825 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5439 - 6088

08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135111 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5687 - 6084

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 14 RRCID -> 135112 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5715 - 6474

08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 5 RRCID -> 135165 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5735 - 6568

08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	3	2	379	3	N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	3	2	335	3	N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	1	2	378	3	N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 135166 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5569 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 10 RRCID -> 135204 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5626 - 6427

08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 135205 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5587 - 6237

08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		153	-0-	153	153	153	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135206 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5577 - 6233

08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 12 RRCID -> 135211 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5623 - 6342

08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		347	-0-	347	347	347	3			Y	-0-					-0-

BARTON WELL #: 6 RRCID -> 135212 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5687 - 6494

08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 135232 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5542 - 6016

08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135267 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 5575 - 6292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135319 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5560 - 6285

08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	172	-0-	172	172	172	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 135352 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5618 - 6031

08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 135356 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5557 - 6142

08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 7 RRCID -> 135407 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5616 - 6376

08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 11 RRCID -> 135451 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5928 - 6320

08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
01	682 N	562	-0-	-120	-0-	562	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 8 RRCID -> 135586 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5725 - 6224

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BARTON WELL #: 9 RRCID -> 135587 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 5748 - 6477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-			-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3		N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-			-0-

WARD WELL #: 15 RRCID -> 135588 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5654 - 6398

08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-			-0-
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3		Y	-0-			-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3		Y	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	216	-0-	216	216	216	3		Y	-0-			-0-

BERGER WELL #: 9 RRCID -> 135607 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 5600 - 6330

08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A" WELL #: 18 RRCID -> 136369 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5704 - 6467

08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A" WELL #: 19 RRCID -> 136370 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5639 - 6334

08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136372 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5603 - 6183

08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-

DAVIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 136374 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5509 - 6016

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 19 RRCID -> 136376 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5686 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 18 RRCID -> 136780 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5581 - 6363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 20 RRCID -> 136785 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5644 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 5 RRCID -> 136789 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5774 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 5 RRCID -> 136790 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5449 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		281	-0-	281	281	281	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 22 RRCID -> 137111 COMPL. DATE 01/13/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5666 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: 23 RRCID -> 137112 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5560 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137512 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5910 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		104	-0-	104	104	104	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 31 RRCID -> 137917 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5896 - 6602

08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	360	N	119	-0-	-241	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 26 RRCID -> 137919 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5956 - 6574

08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	210	N	35	-0-	-175	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

HALBERT, B. M. WELL #: 4122 RRCID -> 137921 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6654

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138250 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5958 - 6585

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 10 RRCID -> 138251 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5780 - 6070

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 24 RRCID -> 138585 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5654 - 6297

08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY "A" WELL #: 25 RRCID -> 138586 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5647 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 27 RRCID -> 138587 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5820 - 6054

08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 29 RRCID -> 138589 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5807 - 6364

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 32 RRCID -> 138590 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5800 - 6490

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 33 RRCID -> 138591 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5725 - 6487

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 35 RRCID -> 139012 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5796 - 6562

08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 36 RRCID -> 139013 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5852 - 6349

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139364 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5906 - 6595

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

WARD WELL #: 25 RRCID -> 139370 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5600 - 6472

08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	175	-0-	175	175	175	3			Y	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 7 RRCID -> 139380 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6990

08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 28 RRCID -> 139383 COMPL. DATE 05/27/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5292 - 5626

08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09	600 N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	620 N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	600 N	587	-0-	-13	-0-	587	3			N	-0-					-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
01	620 N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 27 RRCID -> 139384 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5092 - 5424

08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	58	-0-	58	58	58	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139617 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5744 - 6558

08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	231	-0-	231	231	231	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139623 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6353 - 6644

08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139635 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139640 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5790 - 6326

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 39 RRCID -> 139648 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6117

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139747 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5811 - 6253

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: 26 RRCID -> 139979 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5468 - 6300

08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 27 RRCID -> 139980 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5560 - 6346

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 34 RRCID -> 140009 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5843 - 6593

08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 140215 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7142 - 7248

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

SIMMONS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 140218 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6870 - 7218

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

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140320 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5924 - 6634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 8 RRCID -> 140322 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6081 - 7120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 24 RRCID -> 140379 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5514 - 6450

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

DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 140686 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5336 - 5705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERGER WELL #: 13 RRCID -> 141405 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5475 - 6198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 21 RRCID -> 144246 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5294 - 5476

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

DAVIS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 144865 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5529 - 5737

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
01	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3		Y	-0-					13

DAVIS "D" WELL #: 5 RRCID -> 144872 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5350 - 5650

08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3		N	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3		N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 5 RRCID -> 144873 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5252 - 5742

08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-					-0-

WARD WELL #: 21 RRCID -> 145799 COMPL. DATE 05/30/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5816 - 6704

08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-					-0-
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3		N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 30 RRCID -> 145870 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5288 - 5778

08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		158	-0-	158	158	158	3		Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 29 RRCID -> 145929 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5376 - 5620

08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		Y	-0-					-0-
09	330	N	234	-0-	-96	-0-	234	3		Y	-0-					-0-
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3		Y	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		296	-0-	296	296	296	3		Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 20 RRCID -> 145930 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5282 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		378	-0-	378	378	378	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 28 RRCID -> 145951 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5694 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 8 RRCID -> 145978 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5746 - 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
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 7 RRCID -> 146055 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5328 - 5822

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

DAVIS "E" WELL #: 7 RRCID -> 146076 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5592 - 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
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		209	-0-	209	209	209	3			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 5 RRCID -> 146398 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5328 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 7 RRCID -> 146562 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5684 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 31 RRCID -> 146914 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5126 - 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
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 14 RRCID -> 146956 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 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
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
09	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
11	630	N	452	-0-	-178	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
01	682	N	577	-0-	-105	-0-	577	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 8 RRCID -> 147112 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5324 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 23 RRCID -> 147178 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5543 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 29 RRCID -> 147218 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5678 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 30 RRCID -> 148636 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5646 - 6571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 31 RRCID -> 148637 COMPL. DATE 02/12/1994 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 5392 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 32 RRCID -> 148639 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5562 - 6367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	284	-0-	284	284	284	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 34 RRCID -> 148644 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5671 - 6539

08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 37 RRCID -> 148646 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5522 - 6326

08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 35 RRCID -> 148730 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5576 - 6340

08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	599	-0-	599	599	599	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 8 RRCID -> 148797 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 5493 - 6148

08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	85	-0-	85	85	85	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 36 RRCID -> 148798 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5549 - 6350

08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7 RRCID -> 149150 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5443 - 5945

08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 149178 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5537 - 6116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	104	-0-	104	104	104	3			Y	-0-					-0-

DAVIS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 149399 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5304 - 5755

08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					28
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					28
10	899 N	883	-0-	-16	-0-	883	3			Y	-0-					28
11	960 N	853	-0-	-107	-0-	853	3			Y	-0-					28
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					28
01	DLQ G-10	852	-0-	852	852	852	3			Y	-0-					28

DAVIS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 149401 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5346 - 5789

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERGER WELL #: 16 RRCID -> 149528 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5510 - 6282

08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 17 RRCID -> 149532 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 5616 - 6290

08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	255	-0-	255	255	255	3			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 6 RRCID -> 149537 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5400 - 5772

08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 8 RRCID -> 149538 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5420 - 5779

08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "F" WELL #: 6 RRCID -> 149539 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5520 - 5729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 33 RRCID -> 149540 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5697 - 6491

08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 15 RRCID -> 149555 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5518 - 6298

08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	549	-0-	549	549	549	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 18 RRCID -> 149556 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5536 - 6262

08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	433	-0-	433	433	433	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 20 RRCID -> 149557 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5638 - 6360

08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	397	-0-	397	397	397	3			Y	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 9 RRCID -> 149620 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 5952 - 6900

08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 26 RRCID -> 149626 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5368 - 5720

08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL WELL #: 27 RRCID -> 149630 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5324 - 5718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	164	-0-	164	164	164	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 34 RRCID -> 149631 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5294 - 5514

08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
11	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
01	496 N	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 25 RRCID -> 150018 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5382 - 5780

08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	79	-0-	79	79	79	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 9 RRCID -> 150338 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5322 - 5834

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 33 RRCID -> 150342 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5218 - 5712

08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	270 N	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 35 RRCID -> 150343 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5344 - 5702

08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 38 RRCID -> 150344 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5537 - 6342

08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
09	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 39 RRCID -> 150345 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 5614 - 6498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	92	-0-	92	92	92	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 19 RRCID -> 150419 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5610 - 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
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	329	-0-	329	329	329	3			Y	-0-					-0-

DAVIS E WELL #: 9 RRCID -> 150426 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5458 - 5914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	337	-0-	337	337	337	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150427 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5600 - 6338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 21 RRCID -> 150859 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5428 - 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
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150860 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5782 - 6596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 28 RRCID -> 150861 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5274 - 5776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	311	-0-	311	311	311	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 37 RRCID -> 153236 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5270 - 5645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3		Y	-0-			-0-
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3		Y	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	149	-0-	149	149	149	3		Y	-0-			-0-

STEEN WELL #: 39 RRCID -> 153241 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5304 - 5782

08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	158	-0-	158	158	158	3		Y	-0-			-0-

DAVIS "D" WELL #: 6 RRCID -> 153397 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5394 - 5943

08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	3		Y	-0-			-0-

DAVIS "E" WELL #: 6 RRCID -> 153398 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5539 - 6076

08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		Y	-0-			-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		Y	-0-			-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-			-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	174	-0-	174	174	174	3		Y	-0-			-0-

STEEN WELL #: 38 RRCID -> 153400 COMPL. DATE 01/29/1995 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5321 - 5752

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WARD WELL #: 45 RRCID -> 153556 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 5566 - 6478

08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	92	-0-	92	92	92	3		Y	-0-			-0-

WARD WELL #: 40 RRCID -> 153590 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 5738 - 6640

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS WELL #: 9 RRCID -> 153623 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 5534 - 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
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	209	-0-	209	209	209	3			Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 29 RRCID -> 153624 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5298 - 5668

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: 47 RRCID -> 153699 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5726 - 6632

08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 32 RRCID -> 153702 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5578 - 6098

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 33 RRCID -> 153707 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5376 - 5792

08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	98	-0-	98	98	98	3			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 10 RRCID -> 153720 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5313 - 5626

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 7 RRCID -> 153755 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5368 - 5872

08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 42 RRCID -> 153897 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5698 - 6530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 31 RRCID -> 153900 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5426 - 5884

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 22 RRCID -> 154040 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5552 - 6344

08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	340	-0-	340	340	340	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 7 RRCID -> 154048 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5232 - 5448

08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154049 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 5874 - 6696

08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	152	-0-	152	152	152	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 36 RRCID -> 154073 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5250 - 5552

08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
09	720 N	704	-0-	-16	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	3			N	-0-					-0-
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
01	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 41 RRCID -> 154074 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5692 - 6474

08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HALBERT, B. M. WELL #: 5122 RRCID -> 154085 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5988 - 6774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 10 RRCID -> 154370 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5424 - 5801

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 10 RRCID -> 154373 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5452 - 5836

08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 154377 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5412 - 5933

08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	82	-0-	82	82	82	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 9 RRCID -> 154387 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5504 - 6164

08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
11	240 N	159	-0-	-81	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	171	-0-	171	171	171	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 10 RRCID -> 154392 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5481 - 6142

08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	34	-0-	34	34	34	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 154393 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5352 - 5926

08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HALBERT WELL #: 10 RRCID -> 154577 COMPL. DATE 04/23/1995 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 5962 - 6925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 154584 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5440 - 5836

08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	144	-0-	144	144	144	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 154594 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5386 - 5864

08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	81	-0-	81	81	81	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154609 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5584 - 6246

08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	152	-0-	152	152	152	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154610 COMPL. DATE 04/23/1995 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5812 - 6391

08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	65	-0-	65	65	65	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154613 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5850 - 6640

08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	157	-0-	157	157	157	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 43 RRCID -> 154687 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5654 - 6478

08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 46 RRCID -> 154688 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5696 - 6440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	107	-0-	107	107	107	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 48 RRCID -> 154689 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5514 - 6337

08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 44 RRCID -> 154694 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5610 - 6468

08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
09	690 N	638	-0-	-52	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
10	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
11	660 N	632	-0-	-28	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	597	-0-	597	597	597	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 12 RRCID -> 154867 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5470 - 6080

08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154869 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5732 - 6530

08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	157	-0-	157	157	157	3			Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 34 RRCID -> 154903 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5492 - 5929

08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 12 RRCID -> 155051 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5240 - 5712

08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 40 RRCID -> 155052 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5228 - 5462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	71	-0-	71	71	71	3			Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 37 RRCID -> 155060 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5445 - 5854

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 13 RRCID -> 155061 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5414 - 6078

08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 11 RRCID -> 155065 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5537 - 5928

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 6 RRCID -> 155076 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5919 - 6848

08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 9 RRCID -> 155079 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5922 - 6800

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 10 RRCID -> 155082 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5690 - 6532

08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 42 RRCID -> 155095 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5150 - 5510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 8 RRCID -> 155097 COMPL. DATE 05/21/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5312 - 5784

08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 43 RRCID -> 155099 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5334 - 5730

08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	102	-0-	102	102	102	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 23 RRCID -> 156424 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 5652 - 6344

08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 24 RRCID -> 156425 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5548 - 6132

08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	328	-0-	328	328	328	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 41 RRCID -> 159005 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5275 - 5546

08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 12 RRCID -> 159006 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5479 - 5884

08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	209	-0-	209	209	209	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 159458 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5886 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	87	-0-	87	87	87	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 14 RRCID -> 159870 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5470 - 6170

08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 44 RRCID -> 164221 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5460 - 5622

08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 13 RRCID -> 164223 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5428 - 5836

08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 40 RRCID -> 164225 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5752 - 6566

08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	720 N	655	-0-	-65	-0-	655	3			N	-0-					-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 39 RRCID -> 164640 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5288 - 5664

08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 13 RRCID -> 164645 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5608 - 6216

08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY "A" WELL #: 42 RRCID -> 164649 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5810 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 15 RRCID -> 164652 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5522 - 6198

08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 23 RRCID -> 164850 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5918 - 6636

08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 49 RRCID -> 165090 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5578 - 6326

08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 50 RRCID -> 165094 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5518 - 6062

08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 8 RRCID -> 175175 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5706 - 5780

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 11 RRCID -> 177406 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5655 - 6412

08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	720	N	333	-0-	-387	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS WELL #: 11 RRCID -> 177409 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5474 - 5592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 51 RRCID -> 177410 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5695 - 6404

08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 40 RRCID -> 177411 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5580 - 5800

08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1132	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	750	N	668	-0-	-82	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1263	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	936	3	6	9	N	5	5	8			-0-
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	823	3	4	9	N	4	4	8			-0-

MECKEL WELL #: 41 RRCID -> 177412 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5561 - 5695

08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 10 RRCID -> 178000 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5704 - 6420

08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 54 RRCID -> 178015 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5854 - 6258

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 25 RRCID -> 178404 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5506 - 6132

08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS WELL #: 13 RRCID -> 178405 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5320 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 42 RRCID -> 178406 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5515 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 49 RRCID -> 178407 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5580 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	217	N	42	-0-	-175	-0-	42	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 50 RRCID -> 178408 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5630 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179078 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5635 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 22 RRCID -> 179079 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5775 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 56 RRCID -> 179123 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5715 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BARTON WELL #: 12 RRCID -> 179125 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5704 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	3			N	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 57 RRCID -> 179199 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5682 - 6444

08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 55 RRCID -> 179469 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5892 - 6250

08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 45 RRCID -> 180097 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5554 - 5704

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 14 RRCID -> 180459 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5720 - 6396

08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 180474 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5892 - 6530

08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 15 RRCID -> 180861 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5962 - 6580

08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180950 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5814 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	3			N	-0-					-0-
10	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	660	N	559	-0-	-101	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 13 RRCID -> 180951 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 5708 - 6442

08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	3			N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 53 RRCID -> 181280 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6052 - 6730

08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
01	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 58 RRCID -> 181281 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5905 - 6228

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 59 RRCID -> 181282 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5930 - 6518

08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 60 RRCID -> 181283 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 5762 - 6500

08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181521 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 5970 - 6616

08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 45 RRCID -> 181752 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5395 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181754 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 5622 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181756 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5690 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 46 RRCID -> 181803 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5572 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 48 RRCID -> 182027 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5350 - 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
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 53 RRCID -> 182031 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5128 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 51 RRCID -> 182047 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5373 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 10 RRCID -> 182055 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 5636 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 11 RRCID -> 182069 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 5410 - 5750

08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	403	N	218	-0-	-185	-0-	218	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 48 RRCID -> 182083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5518 - 5744

08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 9 RRCID -> 182670 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5620 - 5996

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	29	-0-	29	29	29	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 14 RRCID -> 182674 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5838 - 5848

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 16 RRCID -> 182683 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5698 - 6152

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 17 RRCID -> 182686 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 5658 - 5990

08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	138	1	287	3	N	-0-					-0-
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	128	1	278	3	N	-0-					-0-
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	125	1	287	3	N	-0-					-0-
11	420	N	333	-0-	-87	-0-	109	1	224	3	N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	59	1	44	3	N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL WELL #: 46 RRCID -> 182698 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5460 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 50 RRCID -> 182733 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5400 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 182743 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5720 - 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
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 12 RRCID -> 182761 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5950 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 183110 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 5368 - 5436

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

MECKEL WELL #: 47 RRCID -> 183122 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5654 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 49 RRCID -> 183123 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5375 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL WELL #: 51 RRCID -> 183128 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5642 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 52 RRCID -> 183129 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5672 - 6066

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 47 RRCID -> 183131 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 5385 - 5640

08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					30
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					30
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					30
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					30
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					30
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					30

STEEN WELL #: 57 RRCID -> 183132 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5368 - 5635

08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 49 RRCID -> 183406 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5335 - 5565

08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 52 RRCID -> 183407 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5343 - 5485

08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 44 RRCID -> 183717 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5442 - 5721

08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "C" WELL #: 10 RRCID -> 184105 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 5630 - 5794

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

DAVIS "C" WELL #: 13 RRCID -> 184116 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5918

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 14 RRCID -> 184117 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5830 - 6128

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 59 RRCID -> 184183 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5326 - 5567

08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 55 RRCID -> 184185 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5356 - 5548

08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 56 RRCID -> 184193 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5222

08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 5 RRCID -> 184199 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 5298 - 5376

08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THOMSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 184235 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5706 - 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
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	28	1	248	3	N	-0-					-0-
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	15	1	217	3	N	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	22	1	242	3	N	-0-					-0-
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	8	1	235	3	N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	245	3	N	-0-					-0-
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	5	1	253	3	N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 15 RRCID -> 184562 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 5776 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 18 RRCID -> 184563 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6182 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 19 RRCID -> 184567 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5896 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 20 RRCID -> 184568 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5886 - 6022

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

MECKEL WELL #: 54 RRCID -> 184586 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5560 - 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
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 57 RRCID -> 184589 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5492 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 58 RRCID -> 184591 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5496 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					28
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					28
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					28
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					28
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					28
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					28

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 14 RRCID -> 185058 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 5986 - 6614

08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 58 RRCID -> 185061 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5556 - 5810

08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	360	N	284	-0-	-76	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 56 RRCID -> 185062 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5346 - 5614

08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

THOMSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 185300 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4687 - 4725

08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	N	-0-					-0-
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	2	1	103	3	N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 13 RRCID -> 185305 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5748 - 5760

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185617 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5916 - 6706

08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BARTON WELL #: 15 RRCID -> 185631 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5740 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 65 RRCID -> 185792 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5978 - 6570

08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 62 RRCID -> 185793 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5926 - 5979

08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 63 RRCID -> 185794 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5868 - 6386

08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185795 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 5956 - 6688

08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185796 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6108 - 6684

08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 15 RRCID -> 186715 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5648 - 5788

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "C" WELL #: 21 RRCID -> 187744 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5362 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 19 RRCID -> 187746 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5618 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 23 RRCID -> 187748 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5944 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 24 RRCID -> 187750 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5974 - 6062

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

MECKEL "A" WELL #: 22 RRCID -> 187751 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5896 - 6012

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

MECKEL "A" WELL #: 25 RRCID -> 187753 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5538 - 5910

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

MECKEL "A" WELL #: 21 RRCID -> 187754 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5882 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	1			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL "A" WELL #: 26 RRCID -> 187756 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5624 - 5940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 27 RRCID -> 187757 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5754 - 5950

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 187761 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4974 - 5014

08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	46	1	415	3	N	-0-					-0-
09	390 N	201	-0-	-189	-0-	13	1	188	3	N	-0-					-0-
10	465 N	407	-0-	-58	-0-	33	1	374	3	N	-0-					-0-
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	15	1	422	3	N	-0-					-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	3	N	-0-					-0-
01	403 N	351	-0-	-52	-0-	7	1	344	3	N	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 187764 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5826 - 5858

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 20 RRCID -> 188791 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5526 - 5672

08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 29 RRCID -> 189643 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5812 - 6078

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 31 RRCID -> 189646 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5972 - 6183

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL "A" WELL #: 33 RRCID -> 189647 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5925 - 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
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 38 RRCID -> 189649 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5808 - 6250

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 37 RRCID -> 189650 COMPL. DATE 02/17/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5838 - 6150

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 32 RRCID -> 189651 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5576 - 5966

08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 30 RRCID -> 189652 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5964 - 6319

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 34 RRCID -> 189654 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6042 - 6288

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 35 RRCID -> 189655 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5892 - 6188

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL "A" WELL #: 41 RRCID -> 189660 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6056 - 6090

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

MECKEL "A" WELL #: 39 RRCID -> 189661 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5938 - 6262

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 45 RRCID -> 189662 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5948

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 28 RRCID -> 190256 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5787 - 6024

08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-
09	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-				-0-
10	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-				-0-
11	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-				-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
01	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-				-0-

THOMSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 190302 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5036 - 5839

08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	3	N	-0-				-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	N	-0-				-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	N	-0-				-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	3	N	-0-				-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	N	-0-				-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	165	3	N	-0-				-0-

MARTIN WELL #: 13 RRCID -> 190553 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5379 - 5452

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 14 RRCID -> 190555 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5588 - 5634

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MARTIN WELL #: 15 RRCID -> 190568 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5642 - 5802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 17 RRCID -> 190571 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5636 - 5729

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 19 RRCID -> 190572 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5604 - 5620

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 27 RRCID -> 192371 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5644 - 5824

08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 24 RRCID -> 192374 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5574 - 5894

08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 25 RRCID -> 192377 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5628 - 5692

08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 26 RRCID -> 192379 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5426 - 5658

08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "C" WELL #: 28 RRCID -> 192380 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5654 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 17 RRCID -> 192381 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5482 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 29 RRCID -> 192382 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5664 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 33 RRCID -> 192387 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5658 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 34 RRCID -> 192414 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5808 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 31 RRCID -> 192415 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5380 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 30 RRCID -> 192416 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5641 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "C" WELL #: 35 RRCID -> 192417 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5694 - 5802

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

DAVIS "C" WELL #: 38 RRCID -> 192418 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5515 - 5806

08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-

DAVIS "C" WELL #: 18 RRCID -> 192514 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5682 - 5754

08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-

DAVIS "C" WELL #: 32 RRCID -> 192516 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5592 - 5806

08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3		N	-0-			-0-
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3		N	-0-			-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3		N	-0-			-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3		N	-0-			-0-

MECKEL "A" WELL #: 40 RRCID -> 192750 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5958 - 6110

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MECKEL "A" WELL #: 42 RRCID -> 192751 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5842 - 6150

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MECKEL WELL #: 60 RRCID -> 193560 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5678 - 5885

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL WELL #: 61 RRCID -> 193564 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5554 - 5682

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

MECKEL WELL #: 59 RRCID -> 193579 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5677 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	604	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	570	N	366	-0-	-204	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	558	N	145	-0-	-413	-0-	142	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	600	N	469	-0-	-131	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 62 RRCID -> 193580 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5398 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	300	N	209	-0-	-91	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 63 RRCID -> 193581 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5498 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 44 RRCID -> 193582 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 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
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 47 RRCID -> 193584 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6156 - 6458

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

MECKEL "A" WELL #: 48 RRCID -> 193588 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5856 - 6201

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

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL "A" WELL #: 11 RRCID -> 193589 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5817 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 46 RRCID -> 193590 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5736 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	1			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 50 RRCID -> 193591 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5862 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 51 RRCID -> 193592 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5618 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 52 RRCID -> 193593 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5806 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 55 RRCID -> 193594 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5720 - 5790

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

MECKEL "A" WELL #: 54 RRCID -> 193596 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5716 - 6118

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

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MARTIN WELL #: 20 RRCID -> 194723 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5594 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 37 RRCID -> 194906 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5642 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

THOMSON D WELL #: 11 RRCID -> 195697 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5164 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 57 RRCID -> 197501 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5830 - 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
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	54	1	3	3	N	-0-					-0-
09	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 58 RRCID -> 197503 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5690 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 21 RRCID -> 197507 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5712 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

THOMSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 198720 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5716 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	916	N	916	-0-	-0-	-0-	92	1	824	3	N	-0-					-0-
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	64	1	923	3	N	-0-					-0-
10	899	N	839	-0-	-60	-0-	69	1	770	3	N	-0-					-0-
11	900	N	776	-0-	-124	-0-	27	1	749	3	N	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	30	1	772	3	N	-0-					-0-
01	837	N	774	-0-	-63	-0-	15	1	759	3	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

THOMSON WELL #: 6 RRCID -> 198727 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5320 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 72 RRCID -> 198738 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5391 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 72 RRCID -> 198784 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5880 - 5892

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

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198802 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5816 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 39 RRCID -> 199435 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5696 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	580	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	570	N	505	-0-	-65	-0-	503	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199449 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5620 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	95	1	139	3	N	-0-					-0-
09	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	240	N	140	-0-	-100	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 60 RRCID -> 199490 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5560 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 62 RRCID -> 199521 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5130 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 63 RRCID -> 199527 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5186 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 66 RRCID -> 199534 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5175 - 5944

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

STEEN WELL #: 64 RRCID -> 199537 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5350 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 65 RRCID -> 199539 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5302 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 67 RRCID -> 199540 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5178 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 69 RRCID -> 199541 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5187 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL WELL #: 64 RRCID -> 199749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5317 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 81 RRCID -> 199854 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6244 - 6298

08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 83 RRCID -> 199856 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5836 - 6328

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 68 RRCID -> 199862 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5340

08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 70 RRCID -> 199863 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5352 - 5394

08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 65 RRCID -> 200067 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5656 - 5740

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 69 RRCID -> 200078 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5454 - 6120

08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL WELL #: 68 RRCID -> 200079 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5608 - 5832

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

MECKEL WELL #: 66 RRCID -> 200080 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5444 - 5874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 70 RRCID -> 200085 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5504 - 5574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	54	1	140	3	N	-0-					-0-
09	180 N	105	-0-	-75	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	180 N	110	-0-	-70	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 71 RRCID -> 200088 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5428 - 5668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200094 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5560 - 5864

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

MARTIN WELL #: 25 RRCID -> 200466 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5368 - 5388

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

MARTIN WELL #: 27 RRCID -> 200467 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 5542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARTIN WELL #: 28 RRCID -> 200468 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5860 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	926	N	926	-0-	-0-	-0-	95	1	831	3	N	-0-					-0-
09	900	N	803	-0-	-97	-0-	803	3			N	-0-					-0-
10	930	N	832	-0-	-98	-0-	832	3			N	-0-					-0-
11	900	N	799	-0-	-101	-0-	799	3			N	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
01	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 59 RRCID -> 200510 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5830 - 6202

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 60 RRCID -> 200511 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5699 - 5979

08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 61 RRCID -> 200512 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6093 - 6123

08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 62 RRCID -> 200513 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 5744 - 5864

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 64 RRCID -> 200514 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5742 - 5778

08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 40 RRCID -> 201150 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5462 - 5662

08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "C" WELL #: 41 RRCID -> 201151 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5488 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 13 RRCID -> 201200 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5290 - 5606

08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 12 RRCID -> 201985 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5314 - 5670

08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 17 RRCID -> 205411 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 5782 - 6446

08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 16 RRCID -> 205413 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5704 - 6478

08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 10 RRCID -> 205701 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 6019 PERF. 5276 - 5333

08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
10	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	3			N	-0-					-0-
11	840	N	741	-0-	-99	-0-	741	3			N	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	837	N	264	-0-	-573	-0-	264	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 65 RRCID -> 205744 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5882 - 6227

08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "C" WELL #: 43 RRCID -> 205745 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5542 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 42 RRCID -> 205820 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5537 - 5641

08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 66 RRCID -> 205823 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5768 - 5951

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J.W. 118 WELL #: 15 RRCID -> 205825 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6376 - 6522

08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 16 RRCID -> 205837 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5450 - 5536

08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 67 RRCID -> 205839 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5882 - 6056

08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	160	1	121	3	N	-0-					-0-
09	270	N	171	-0-	-99	-0-	54	1	117	3	N	-0-					-0-
10	279	N	176	-0-	-103	-0-	53	1	123	3	N	-0-					-0-
11	270	N	166	-0-	-104	-0-	55	1	111	3	N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	96	1	72	3	N	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	154	1	9	3	N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 66 RRCID -> 205987 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6550 - 6664

08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	629	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01	558	N	302	-0-	-256	-0-	302	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 84 RRCID -> 205990 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6254 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 73 RRCID -> 206018 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5254 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206020 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5640 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 74 RRCID -> 206086 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5102 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 17 RRCID -> 206088 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5514 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 13 RRCID -> 206089 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5289 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "F" WELL #: 15 RRCID -> 206090 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5304 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	70	1	478	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	382	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	324	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 11 RRCID -> 206091 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5448 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 75 RRCID -> 206092 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5284 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 16 RRCID -> 206096 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 5384 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 75 RRCID -> 206097 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5510 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 76 RRCID -> 206098 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 5304 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL WELL #: 77 RRCID -> 206099 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5392 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 75 RRCID -> 206102 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5476 - 5658

08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 15 RRCID -> 206104 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5394 - 5794

08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 17 RRCID -> 206105 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5550 - 6210

08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 11 RRCID -> 206244 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4698 - 5338

08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 74 RRCID -> 206502 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5522 - 5626

08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 79 RRCID -> 206566 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5375 - 5566

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THOMSON "C" WELL #: 11 RRCID -> 207391 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5210 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	372	N	15	-0-	-357	-0-	15	3			N	-0-					-0-

WARD, J.W. 118 WELL #: 14 RRCID -> 207726 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 69 RRCID -> 208039 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5832 - 5864

08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 68 RRCID -> 208042 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5726 - 6028

08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 30 RRCID -> 208118 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5258 - 5368

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 14 RRCID -> 208157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5382 - 5516

08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 7 RRCID -> 208161 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5938 - 5978

08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	70	1	340	3	N	-0-					-0-
09	420	N	331	-0-	-89	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 77 RRCID -> 208162 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5274 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 76 RRCID -> 208163 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5346 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 10 RRCID -> 208240 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5330 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

DEBERRY MECKEL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 208484 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 5726 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 80 RRCID -> 208509 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5013 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

DEBERRY MECKEL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 208527 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5854 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 79 RRCID -> 208584 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5365 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 78 RRCID -> 208587 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5345 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

THOMSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 208861 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5302 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 74 RRCID -> 208982 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 5600 - 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
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 85 RRCID -> 208985 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5834 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 76 RRCID -> 209184 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5756 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 73 RRCID -> 209510 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5641 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 67 RRCID -> 209890 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5856 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY "A" WELL #: 70 RRCID -> 209895 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5824 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 80 RRCID -> 210349 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5496 - 5755

08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 56 RRCID -> 210360 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5850 - 6752

08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 72 RRCID -> 210365 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 5920 - 6650

08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 68 RRCID -> 210367 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5786 - 6476

08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 69 RRCID -> 210418 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 5897 - 6564

08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	3	3	9	N	3	3	8			-0-

WARD WELL #: 57 RRCID -> 210424 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 5756 - 6692

08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 55 RRCID -> 210444 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5871 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 71 RRCID -> 210494 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5796 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 51 RRCID -> 210495 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5704 - 6529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 13 RRCID -> 210507 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5830 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 11 RRCID -> 210515 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 5979 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 78 RRCID -> 210517 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5552 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 11 RRCID -> 210548 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5908 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 77 RRCID -> 210562 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5602 - 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
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 54 RRCID -> 210565 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5884 - 6810

08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 53 RRCID -> 210567 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5962 - 6878

08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 52 RRCID -> 210572 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5886 - 6868

08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 82 RRCID -> 210606 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5368 - 5536

08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 81 RRCID -> 210659 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5338 - 5632

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 86 RRCID -> 210685 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5360 - 5600

08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 82 RRCID -> 210772 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5136 - 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
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210809 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5540 - 6100

08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 83 RRCID -> 210845 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5341 - 5667

08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 81 RRCID -> 210847 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5114 - 5874

08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210853 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5668 - 6134

08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 8 RRCID -> 210873 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5718 - 5794

08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	300	N	29	-0-	-271	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	279	N	17	-0-	-262	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 6 RRCID -> 210930 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6098 - 6240

08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 71 RRCID -> 210931 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5728 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 84 RRCID -> 211052 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5628 - 5732

08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 12 RRCID -> 211074 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5318 - 5879

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 15 RRCID -> 211176 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5284 - 5634

08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 31 RRCID -> 211255 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5306 - 5334

08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

DAVIS, G.H. WELL #: 9 RRCID -> 211435 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5492 - 5841

08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					1
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			Y	-0-					1
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					1
11	330	N	187	-0-	-143	-0-	187	3			Y	-0-					1
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		312	-0-	312	312	312	3			Y	-0-					1

DAVIS, G.H. WELL #: 8 RRCID -> 211878 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5430 - 5730

08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					25
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			Y	-0-					25
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			Y	-0-					25
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			Y	-0-					25
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					25
01	DLQ G-10		582	-0-	582	582	582	3			Y	-0-					25

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "D" WELL #: 15 RRCID -> 212114 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5384 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 16 RRCID -> 212199 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5550 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 12 RRCID -> 212315 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5416 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 14 RRCID -> 212992 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5606 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 16 RRCID -> 213046 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5302 - 5502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 14 RRCID -> 213067 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5276 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 9 RRCID -> 213068 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5410 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "D" WELL #: 9 RRCID -> 213069 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5399 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 85 RRCID -> 213349 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5296 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 11X RRCID -> 213428 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5312 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 12 RRCID -> 213579 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5388 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 8 RRCID -> 213581 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5316 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 14X RRCID -> 213597 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5378 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 13 RRCID -> 213740 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 4942 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "D" WELL #: 16 RRCID -> 213760 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5308 - 5544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3		N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
01	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	3		N	-0-			-0-

STEEN WELL #: 87 RRCID -> 213804 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5347 - 5509

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMSON WELL #: 14 RRCID -> 213844 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5294 - 5346

08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3		N	-0-			-0-
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3		N	-0-			-0-
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	3		N	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3		N	-0-			-0-

HULL WELL #: 9 RRCID -> 213850 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5628 - 5992

08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-

HULL WELL #: 10 RRCID -> 213945 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5640 - 5970

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEN MITTEL WELL #: 8 RRCID -> 213957 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5682 - 6034

08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-			-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-

MITTEL, BEN WELL #: 7 RRCID -> 214005 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6032 - 6280

08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS WELL #: 18 RRCID -> 218905 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5298 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 17 RRCID -> 218907 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 18 RRCID -> 218911 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5332 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

DAVIS F WELL #: 17 RRCID -> 219695 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5378 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 16 RRCID -> 219872 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5258 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 88 RRCID -> 220068 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5286 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 19 RRCID -> 220408 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5504 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY WELL #: 20 RRCID -> 220409 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 18 RRCID -> 220517 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5490 - 6142

08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 64 RRCID -> 220521 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 5712 - 6595

08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 68 RRCID -> 220525 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5622 - 6424

08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09	840	N	751	-0-	-89	-0-	751	3			N	-0-					-0-
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 220711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6786 - 6800

08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 220720 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6210 - 6795

08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 89 RRCID -> 220730 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 5822 - 6317

08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 89 RRCID -> 220776 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5294 - 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
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 90 RRCID -> 220779 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5088 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 220783 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 6132 - 6462

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

STEEN WELL #: 91 RRCID -> 220785 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5014 - 5444

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

MECKEL WELL #: 84 RRCID -> 220872 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5326 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2493	X	71	-0-	-2422	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 18 RRCID -> 220885 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5762 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	434	N	179	-0-	-255	-0-	179	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 221122 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5582 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 65 RRCID -> 221950 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 5748 - 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
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 222038 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6294 - 6767

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222065 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 5540 - 6210

08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	240 N	106	-0-	-134	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	217 N	81	-0-	-136	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HALBERT WELL #: 19 RRCID -> 222067 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5826 - 6678

08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222087 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5638 - 6314

08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 95 RRCID -> 222134 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5340 - 5738

08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT WELL #: 20 RRCID -> 222144 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6320 - 6548

08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 62 RRCID -> 222163 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5590 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 86 RRCID -> 222178 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5678 - 6438

08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 58 RRCID -> 222185 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5424 - 6386

08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HALBERT WELL #: 18 RRCID -> 222201 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6082 - 6616

08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 90 RRCID -> 222454 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5458 - 5834

08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 91 RRCID -> 222457 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5636 - 6100

08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 92 RRCID -> 223286 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5192 - 5418

08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 94 RRCID -> 223297 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5110 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 93 RRCID -> 223313 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 85 RRCID -> 223338 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5342 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 61 RRCID -> 224056 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5540 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 79 RRCID -> 224057 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5630 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 72 RRCID -> 224058 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5862 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 10 RRCID -> 224428 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6042 - 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
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 59 RRCID -> 224668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5528 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 73 RRCID -> 224672 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5786 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 76 RRCID -> 224677 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5750 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 69 RRCID -> 224678 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5926 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 63 RRCID -> 224681 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5640 - 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
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 70 RRCID -> 224694 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 5886 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 67 RRCID -> 224697 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 5710 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 78 RRCID -> 224705 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5662 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 74 RRCID -> 224837 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5744 - 6752

08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 75 RRCID -> 224844 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5660 - 6532

08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 71 RRCID -> 225074 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5810 - 6708

08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 20 RRCID -> 225139 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 5834 - 6638

08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 18 RRCID -> 225480 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5738 - 6568

08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 225490 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 5978 - 6176

08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL, BEN WELL #: 11 RRCID -> 225491 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5790 - 5944

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

JONES RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 225495 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6134 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					4
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					4
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

MITTEL WELL #: 1271 RRCID -> 225814 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 5870 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 70 RRCID -> 225862 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6008 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 98 RRCID -> 225867 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5232 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 96 RRCID -> 225869 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5324 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 3 RRCID -> 225920 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6068 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 97 RRCID -> 225966 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5146 - 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
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	600	N	483	-0-	-117	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 4 RRCID -> 225971 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6082 - 9410

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 87 RRCID -> 227034 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5456 - 5736

08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 90 RRCID -> 227286 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5362 - 5790

08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 91 RRCID -> 227292 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5662 - 5768

08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 92 RRCID -> 227294 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5514 - 5796

08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 93 RRCID -> 227300 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 5396 - 5762

08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	95	1	994	3	N	-0-					-0-
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1321	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL WELL #: 88 RRCID -> 227760 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5578 - 6066

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

MECKEL WELL #: 86 RRCID -> 227767 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 3828 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
09	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	3			N	-0-					-0-
10	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 89 RRCID -> 227848 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5694 - 5918

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

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 21 RRCID -> 229115 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5996 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 8 RRCID -> 229578 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5250 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 92 RRCID -> 230488 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5942 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMSON "D" WELL #: 7 RRCID -> 231441 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5192 - 6277

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

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CREEK WELL #: 9702 RRCID -> 234364 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5858 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 13 RRCID -> 234371 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4772 - 5882

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 234698 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5773 - 6055

08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 97 RRCID -> 234967 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5794 - 6346

08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 98 RRCID -> 234968 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5665 - 6396

08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234969 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5630 - 6148

08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 234987 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6144

08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MITTEL, BEN WELL #: 17 RRCID -> 235010 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6056 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 235011 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5764 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 16 RRCID -> 235041 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5926 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 21 RRCID -> 235048 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5932 - 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
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 22 RRCID -> 235049 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5717 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 23 RRCID -> 235050 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5773 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 96 RRCID -> 235139 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5876 - 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
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 95 RRCID -> 235331 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5828 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 94 RRCID -> 235332 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5878 - 6564

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 236165 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5860 - 5890

08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1551 RRCID -> 236171 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6063 - 7142

08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		55	-0-	55	55	55	3			Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1552 RRCID -> 236174 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6398 - 7274

08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 236193 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5864 - 6804

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR., 4 WELL #: 5 RRCID -> 236312 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	31	1	276	3	N	17					35
							19	9									
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	31	1	233	3	N	7	18	1			24
							8	9									
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	24	1	249	3	N	5	14	1			15
							6	9									
11	330	N	277	-0-	-53	-0-	21	1	231	3	N	23	18	1			20
							25	9									
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	236	3	N	27	23	1			24
							30	9									
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	252	3	N	4					28
							4	9									

MITTEL, BEN WELL #: 18 RRCID -> 236402 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5780 - 6864

08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 21 RRCID -> 236404 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6035 - 6988

08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

MITTEL WELL #: 1504 RRCID -> 236419 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5909 - 6060

08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1565 RRCID -> 236527 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6190 - 7144

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITTEL WELL #: 1502 RRCID -> 236646 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6031 - 6320

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JONES RANCH WELL #: 1556 RRCID -> 236670 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6213 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1554 RRCID -> 236771 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6024 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1553 RRCID -> 236772 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6054 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					1
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					1
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					1
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					1
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					1

MITTEL, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 237401 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5886 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 237429 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5862 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 237436 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5866 - 5964

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

MITTEL, R. H. WELL #: 8 RRCID -> 237438 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6786 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MITTEL, BEN WELL #: 22 RRCID -> 238304 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5796 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 15 RRCID -> 238832 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 5836 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 19 RRCID -> 239528 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6098 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	77	1	185	3	N	-0-					-0-
09	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-

MECKEL A WELL #: 73 RRCID -> 239557 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5888 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 11 RRCID -> 239885 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5868 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 19 RRCID -> 240953 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 5674 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

DAVIS F WELL #: 19 RRCID -> 240970 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5356 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 100 RRCID -> 241266 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5388 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	330	N	193	-0-	-137	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 23 RRCID -> 241272 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5839 - 6888

08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-

DAVIS D WELL #: 18 RRCID -> 241300 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5732 - 5910

08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 96 RRCID -> 241364 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5204 - 5764

08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	102	1	1053	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 21 RRCID -> 241369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5392 - 5892

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 94 RRCID -> 241440 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5730 - 5826

08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 95 RRCID -> 241957 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5150 - 5726

08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL WELL #: 1273 RRCID -> 242156 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5828 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 242159 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 5697 - 6338

08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 99 RRCID -> 242161 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6302 - 6438

08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 101 RRCID -> 242258 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 3482

08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-

EVANS 120 WELL #: 2 RRCID -> 242333 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5866 - 5954

08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 25 RRCID -> 242389 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 5884 - 6244

08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

MECKEL A WELL #: 74 RRCID -> 243719 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5824 - 6340

08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP "G" 45 WELL #: 3 RRCID -> 243823 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5448 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	25	1	106	3	N	-0-					6
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	20	1	105	3	N	-0-					6
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	N	1					7
							1	9									
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	14	1	98	3	N	1					8
							1	9									
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	19	1	104	3	N	1	5	1			4
							1	9									
01	124	N	53	-0-	-71	-0-	10	1	42	3	N	1					5
							1	9									

WARD, J. W. 118 WELL #: 24 RRCID -> 243862 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 7530

08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 12 RRCID -> 243874 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 6882

08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	240	N	129	-0-	-111	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 99 RRCID -> 243969 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 3482 - 5674

08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1555 RRCID -> 243980 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 7400

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS 120 WELL #: 1 RRCID -> 243989 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6932

08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	480	N	35	-0-	-445	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ATKINS 119 WELL #: 1 RRCID -> 243991 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 6918

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

ATKINS 119 WELL #: 3X RRCID -> 244213 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5890 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 10 RRCID -> 244445 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5846 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	240	N	108	-0-	-132	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-					-0-

MECKEL A WELL #: 75 RRCID -> 249444 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5859 - 6124

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

MITTEL, R. H. WELL #: 12 RRCID -> 250582 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 5874 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 6 RRCID -> 252424 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6140 - 7070

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

ATKINS ANDREWS WELL #: 1197 RRCID -> 254368 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ATKINS 119 WELL #: 8 RRCID -> 254780 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-

ATKINS 119 WELL #: 4 RRCID -> 255186 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990

08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 6 RRCID -> 255253 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5862 - 6170

08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

ATKINS ANDREWS WELL #: 1199 RRCID -> 255254 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6870 - 7058

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 255260 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5692 - 5968

08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 16 RRCID -> 255261 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5692 - 6960

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 255534 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5782 - 6944

08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 80 RRCID -> 255824 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5728 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	3			N	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 256169 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5920 - 6600

08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 258462 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6102 - 6364

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITTEL WELL #: 1272 RRCID -> 258480 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928

08	2049	X	74	-0-	-1975	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-

SONORA (ELLENBURGER) 84646 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
JONES RANCH WELL #: 304 RRCID -> 174054 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7995 - 8000

08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					1
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			Y	-0-					1
10	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	3			Y	-0-					1
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	3			Y	-0-					1
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		525	-0-	525	525	525	3			Y	-0-					1

FIELDS 20 WELL #: 7 RRCID -> 228743 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6430 - 6470

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA, SE. (CANYON REEF) 84651 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
ALLISON WELL #: 1A RRCID -> 141328 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5311 - 5350

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

RLO PARTNERSHIP 714282
ESPY WELL #: 1 RRCID -> 213213 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5930 - 6040

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2023

SUTTON SALT WATER DISPOSAL, LLC 831165
CLARKSON WELL #: 2 RRCID -> 213222 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5250 - 5930

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TLA CAPITAL, LLC 860937
ALLISON, LEA WELL #: 1 RRCID -> 073210 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5450 - 6564

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH END (STRAWN) 84722 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN 12 WELL #: 14 RRCID -> 193423 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9476 - 9632

08	2793 N	2235	-0-	-558	-0-	2235	3	N	-0-			-0-
09	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3	N	-0-			-0-
10	1829 N	1807	-0-	-22	-0-	1807	3	N	-0-			-0-
11	2160 N	1865	-0-	-295	-0-	1865	3	N	-0-			-0-
12	2170 N	1936	-0-	-234	-0-	1936	3	N	-0-			-0-
01	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 12 WELL #: 15 RRCID -> 195380 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9410 - 9594

08	3100 N	2296	-0-	-804	3244	2296	3	N	-0-			-0-
09	3000 N	2009	-0-	-991	2253	2009	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	1370	-0-	-1730	523	1370	3	N	-0-			-0-
11	2313 N	1790	-0-	-523	-0-	1790	3	N	-0-			-0-
12	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3	N	-0-			-0-
01	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3	N	-0-			-0-

SOUTH END (STRAWN) //CONT.// 84722 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA "10" WELL #: 17 RRCID -> 205268 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	610	-0-	-134	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	780	N	721	-0-	-59	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	3			N	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 17 RRCID -> 205457 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9422 - 9532

08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
09	960	N	842	-0-	-118	-0-	842	3			N	-0-					-0-
10	775	N	639	-0-	-136	-0-	639	3			N	-0-					-0-
11	810	N	691	-0-	-119	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	3			N	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA '10' WELL #: 15 RRCID -> 206154 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9539 - 9684

08	2368	N	1655	-0-	-713	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1168	-0-	-320	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1015	-0-	-575	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1667	-0-	-131	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-

SOUTH PARK (PENN) 84737 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CULBERTSON STATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 153377 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 11592 PERF.10848 - 10860

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 249414 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10924 - 10944

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH PARK (STRAWN) 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958

CULBERTSON 9 WELL #: 1H RRCID -> 163578 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 15222 PERF.11722 - 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
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	9	1	1616	2	N	22	26	1			147
							24	9									
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	7	1	1321	2	N	24	24	1			147
							26	9									
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	2	1	1293	2	N	30	25	1			152
							33	9									
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1322	2	42	9	N	38	33	1			157
12	1271	N	1046	-0-	-225	-0-	1006	2	40	9	N	36	35	1			158
01	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	6	1	1148	2	N	20	24	1			154
							22	9									

CULBERTSON 16 WELL #: 2 RRCID -> 169399 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11253 - 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
08	1147	N	966	-0-	-181	-0-	5	1	925	2	Y	33	38	1			230
							36	9									
09	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	5	1	980	2	Y	34	35	1			229
							37	9									
10	1116	N	421	-0-	-695	-0-	1	1	370	2	Y	45	37	1			237
							50	9									
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	937	2	73	9	Y	66	48	1			255
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1006	2	63	9	Y	57	51	1			261
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	5	1	934	2	Y	50	211	1			100
							55	9									

CULBERTSON "17" WELL #: 2 RRCID -> 170344 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10736 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	351	-0-	-52	-0-	2	1	349	2	N	-0-					22
09	420	N	335	-0-	-85	-0-	2	1	333	2	N	-0-					22
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	1	1	353	2	N	-0-					22
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					22
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					22
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	2	1	365	2	N	-0-					22

CULBERTSON "17" WELL #: 3H RRCID -> 178172 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 11537 PERF.11046 - 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
08	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	8	1	1463	2	N	-0-					194
09	1410	N	1365	-0-	-45	-0-	8	1	1357	2	N	-0-					194
10	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	2	1	1406	2	N	-0-					194
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					194
12	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1423	2			N	-0-					194
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	7	1	1392	2	N	-0-					194

CULBERTSON 16 WELL #: 3H RRCID -> 180066 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11181 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	3	1	490	2	Y	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	3	1	480	2	Y	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	1	1	490	2	Y	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	3	1	536	2	Y	-0-					-0-

CULBERTSON "17-18" WELL #: 4H RRCID -> 181956 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11134 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	1	1	193	2	N	-0-					-0-
09	210	N	139	-0-	-71	-0-	1	1	138	2	N	-0-					-0-
10	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	2	N	-0-					-0-

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CULBERTSON "18" WELL #: 3H RRCID -> 190975 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11892 - 15884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	374	-0-	-1548	-0-	2	1	369	2	N	3					206
							3	9									
09	3000	N	3125	-0-	125	125	17	1	3066	2	N	38					244
							42	9									
10	1220	N	1095	-0-	-125	-0-	2	1	1047	2	N	42					286
							46	9									
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	N	1	173	1			114
12	1922	X	460	-0-	-1462	-0-	460	2			N	-0-					114
01	1922	X	449	-0-	-1473	-0-	2	1	447	2	N	-0-					114

CULBERTSON -16- WELL #: 1 RRCID -> 206962 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11592 PERF.10380 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	1716	-0-	-547	-0-	9	1	1693	2	N	13	9	1			218
							14	9									
09	1890	N	1784	-0-	-106	-0-	10	1	1752	2	N	20	9	1			229
							22	9									
10	1860	N	1361	-0-	-499	-0-	2	1	1338	2	N	19	9	1			239
							21	9									
11	1650	N	1175	-0-	-475	-0-	1149	2	26	9	N	24	213	1			50
12	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	1741	2	33	9	N	30	13	1			67
01	1364	N	1151	-0-	-213	-0-	6	1	1125	2	N	18	9	1			76
							20	9									

CULBERTSON -16- WELL #: 4R RRCID -> 208893 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11294 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1327	-0-	-285	-0-	7	1	1311	2	N	8	9	1			215
							9	9									
09	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	7	1	1270	2	N	8	8	1			215
							9	9									
10	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	2	1	1337	2	N	21	9	1			227
							23	9									
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1543	2	44	9	N	40	192	1			75
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1385	2	28	9	N	25	12	1			88
01	1364	N	968	-0-	-396	-0-	5	1	941	2	N	20	8	1			100
							22	9									

CULBERTSON "17" WELL #: 9 RRCID -> 221036 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10939 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5735	X	4753	-0-	-982	-0-	25	1	4722	2	N	5					330
							6	9									
09	5220	X	4746	-0-	-474	-0-	26	1	4714	2	N	5					335
							6	9									
10	5115	X	4858	-0-	-257	-0-	8	1	4840	2	N	9					344
							10	9									
11	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5263	2	14	9	N	13					357
12	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5098	2	17	9	N	15					372
01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	25	1	4884	2	N	18	186	1			204
							20	9									

CULBERTSON 16 WELL #: 5 RRCID -> 231969 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11417 PERF.10242 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	330	-0-	-11	-0-	2	1	328	2	N	-0-					128
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	2	1	327	2	N	-0-					128
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					128
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					128
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					128
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	1	1	284	2	N	-0-					128

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CULBERTSON 17 WELL #: 4 RRCID -> 243945 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10716 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1928	-0-	-1172	1174	10	1	1918	2	N	-0-					181
09	3000	N	1880	-0-	-1120	54	10	1	1870	2	N	-0-					181
10	1993	N	1939	-0-	-54	-0-	3	1	1936	2	N	-0-					181
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					181
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					181
01	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	10	1	1868	2	N	-0-					181

CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 248718 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11092 - 11187

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST MESA (WOLFCAMP) 84819 850 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
CUSTER & WRIGHT OPERATING, INC. 195651
SANDERS STATE WELL #: 1 RRCID -> 160950 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6224 - 6244

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2023

SPECK, NORTH (GOEN) 85073 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
LILLIS, MICHAEL D. 500740
COX, KATHY WELL #: 1 RRCID -> 187294 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3574 - 3578

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15						N	NO RPT					-0-

SPECK, NORTH (STRAWN) 85073 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
KITCHENS WELL #: 1 RRCID -> 129973 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3580 - 3587

08	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	210	#	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	217	#	17	-0-	-200	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	210	#	44	-0-	-166	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-

SPECK, SOUTH (STRAWN C-1) 85076 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
CORE PETRO, LLC 178386
SPISER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 034328 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 3880 PERF. N/A

08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	372	N	14	-0-	-358	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	390	N	97	-0-	-293	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

SPECK, SOUTH (STRAWN C-1) //CONT.// 85076 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
CORE PETRO, LLC //CONT.// 178386
ELLIS, C. M. & THELMA WELL #: 1 RRCID -> 037868 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH 3847 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	279 N	163	-0-	-116	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

SPILLKIRK (GARDNER) 85181 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
R & R WELL SERVICE, INC. 687467
ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 178819 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4074 - 4082

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

SPRABERRY (TREND AREA) 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
JALONICK WELL #: 1 RRCID -> 173661 COMPL. DATE 08/16/1970 TOTAL DEPTH 8062 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY -25C- WELL #: 7TM RRCID -> 282134 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 6095 - 8462

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARES ENERGY, LTD. 029655
SUGG 20 WELL #: 1 RRCID -> 290892 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6322 - 6802

08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	75	1	63	2	N	-0-					50
09	127 R	127	-0-	-0-	-0-	75	1	52	2	N	-0-					50
10	126 R	126	-0-	-0-	-0-	75	1	51	2	N	-0-					50
11	106 R	106	-0-	-0-	-0-	75	1	31	2	N	-0-					50
*12	95 R	95	-0-	-0-	-0-	75	1	20	2	N	-0-					50
*01	91 R	91	-0-	-0-	-0-	75	1	16	2	N	-0-					50

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
KILE WELL #: 1 RRCID -> 134833 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 5723 - 7266

08	533 R	533	-0-	-0-	-0-	481	3	52	9	N	47					143
09	569 R	569	-0-	-0-	-0-	479	3	90	9	N	82					225
10	310 #	212	-0-	-98	-0-	211	3	1	9	N	1	177	1			49
11	300 #	127	-0-	-173	-0-	126	3	1	9	N	1					50
12	310 #	214	-0-	-96	-0-	180	3	34	9	N	31					81
01	310 #	140	-0-	-170	-0-	107	3	33	9	N	30					111

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MCELROY RANCH CO. WELL #: 62 RRCID -> 289002 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8622 - 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
08	961 #	900	-0-	-61	-0-	865	2	35	9	N	32	11	1			35
09	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					35
10	961 #	824	-0-	-137	-0-	824	2			N	-0-					35
11	930 #	844	-0-	-86	-0-	832	2	12	9	N	11	10	1			36
12	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					36
01	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					36

MCELROY RANCH CO. WELL #: 63H RRCID -> 289335 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 11433 PERF. 7485 - 10242

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VITAL ENERGY, INC. 100951
HOLT "112" WELL #: 2 RRCID -> 138711 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5520 - 5527

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR A 14-16 (ALLOC-F) WELL #: 6NM RRCID -> 295374 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8095 - 16842

08	DELQ PR	24226	-0-	24226	50175	356	1	23769	2	N	84	87	0			5
						9	4	92	9							
09	DELQ PR	24857	-0-	24857	75032	359	1	24391	2	N	83	81	0			7
						16	4	91	9							
10	27218	25296	-0-	-1922	73110	377	1	24816	2	N	82	84	0			5
						13	4	90	9							
11	26340	23816	-0-	-2524	70586	336	1	23378	2	N	78	78	0			5
						16	4	86	9							
*12	27218	26952	-0-	-266	70320	385	1	26449	2	N	93	91	0			7
						16	4	102	9							
01	24800 #	NO RPT	-0-	-24800	45520					N	NO RPT					7

GRAHAM 186-187 (ALLOC-E) WELL #: 5SM RRCID -> 295522 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 7883 - 15138

08	27218	37606	-0-	10388	37552	32714	2	14	4	N	182	172	0			23
						4678	5	200	9							
09	26340	33130	-0-	6790	44342	28864	2	17	4	N	142	147	0			18
						4093	5	156	9							
10	27218	37707	-0-	10489	54831	33688	2	3826	5	N	175	174	0			19
						193	9									
11	26340	37124	-0-	10784	65615	32173	2	4769	5	N	165	159	0			25
						182	9									
*12	27218	37693	-0-	10475	76090	32907	2	4599	5	N	170	170	0			25
						187	9									
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	76090					N	NO RPT					25

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN

BLUE STAR NATURAL RESOURCES, LLC 101234

SUGG, A. A. "15" WELL #: 1 RRCID -> 280533 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5810 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	649	R	649	-0-	-0-	-0-	555	3	94	9	Y	85	133	1			61
09	634	R	634	-0-	-0-	-0-	539	3	95	9	Y	86	131	1			16
10	645	R	645	-0-	-0-	-0-	553	3	92	9	Y	84					100
11	607	R	607	-0-	-0-	-0-	529	3	78	9	Y	71	86	1			85
12	589	#	570	-0-	-19	-0-	489	3	81	9	Y	74	118	1			41
*01	638	R	638	-0-	-0-	-0-	527	3	111	9	Y	101					142

SUGG, A.A. "2" WELL #: 2 RRCID -> 280685 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5575 - 6464

08	278	R	278	-0-	-0-	-0-	243	3	35	9	Y	32	51	1			12
09	260	R	260	-0-	-0-	-0-	221	3	39	9	Y	35	47	1			-0-
10	252	R	252	-0-	-0-	-0-	221	3	31	9	Y	28					28
11	241	R	241	-0-	-0-	-0-	209	3	32	9	Y	29	35	1			22
12	252	R	252	-0-	-0-	-0-	217	3	35	9	Y	32	52	1			2
01	248	#	245	-0-	-3	-0-	209	3	36	9	Y	33					35

SUGG, A. A. 3057 WELL #: 1 RRCID -> 280687 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5664 - 6356

08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235

MCMASTER WELL #: 1 RRCID -> 292303 COMPL. DATE 03/11/1966 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6120 - 8244

08	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751

SUGG "68" WELL #: 1 RRCID -> 210760 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7162 - 7371

08	434	#	432	-0-	-2	-0-	432	2			Y	-0-					87
09	420	#	413	-0-	-7	-0-	413	2			Y	-0-					87
10	434	#	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-					87
11	420	#	406	-0-	-14	-0-	406	2			Y	-0-					87
12	434	#	349	-0-	-85	-0-	348	2	1	9	Y	1					88
01	434	#	371	-0-	-63	-0-	370	2	1	9	Y	1					89

MCGILL "12" WELL #: 1 RRCID -> 211216 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7279 - 7338

08	310	#	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					27
09	300	#	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-					27
10	310	#	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					27
11	300	#	277	-0-	-23	-0-	277	2			Y	-0-					27
12	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					27
01	310	#	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					27

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG FARMAR "40" WELL #: 2 RRCID -> 212248 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6894 - 6954

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

SUGG "2" WELL #: 1 RRCID -> 213285 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6998 - 7058

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-

SUGG FARMAR "39A" WELL #: 2 RRCID -> 215537 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6832 - 6872

08	496 #	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					95
09	480 #	417	-0-	-63	-0-	417	2			N	-0-					95
10	465 #	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					95
11	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					95
12	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					95
01	434 #	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					95

SUGG FARMAR "40" WELL #: 1 RRCID -> 215603 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6867 - 6962

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

MCGILL "12" WELL #: 2 RRCID -> 217396 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7222 - 7280

08	503 R	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	Y	2					55
09	485 R	485	-0-	-0-	-0-	482	2	3	9	Y	3					58
10	496 #	492	-0-	-4	-0-	489	2	3	9	Y	3					61
11	480 #	476	-0-	-4	-0-	470	2	6	9	Y	5					66
12	496 #	488	-0-	-8	-0-	486	2	2	9	Y	2					68
01	496 #	485	-0-	-11	-0-	477	2	8	9	Y	7					75

SUGG "3" WELL #: 2 RRCID -> 217829 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6994

08	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					4
09	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					4
10	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					4
11	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					4
12	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					4
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					4

SUGG "6" WELL #: 1 RRCID -> 219272 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7210

08	861 R	861	-0-	-0-	-0-	849	2	12	9	Y	11					170
09	780 #	707	-0-	-73	-0-	695	2	12	9	Y	11					181
10	997 R	997	-0-	-0-	-0-	957	2	40	9	Y	36	35	1			182
11	840 #	817	-0-	-23	-0-	789	2	28	9	Y	25	11	1			196
12	868 #	227	-0-	-641	-0-	218	2	9	9	Y	8	9	1			195
01	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					195

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG "3" WELL #: 4 RRCID -> 219288 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6964 - 7039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

SUGG "2" WELL #: 5 RRCID -> 219780 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6962 - 7044

08	341 #	41	-0-	-300	-0-	41	2			Y	-0-					3
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					3
10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					3
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					3
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3

SUGG "3" WELL #: 5 RRCID -> 220296 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6832 - 7018

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2023 - WELL PLUGGED 05/01/23

SUGG "1" WELL #: 4 RRCID -> 220663 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7012 - 7129

08	248 #	194	-0-	-54	-0-	191	2	3	9	Y	3					10
09	270 #	201	-0-	-69	-0-	199	2	2	9	Y	2					12
10	390 R	390	-0-	-0-	-0-	386	2	4	9	Y	4	3	1			13
11	317 R	317	-0-	-0-	-0-	314	2	3	9	Y	3					16
12	304 R	304	-0-	-0-	-0-	301	2	3	9	Y	3	7	1			12
01	372 #	292	-0-	-80	-0-	289	2	3	9	Y	3	3	1			12

SUGG "2" WELL #: 6 RRCID -> 221473 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6904 - 7120

08	14B2 EXT	2	-0-	2	80	2	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	2	-0-	2	82	2	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	2	-0-	2	84	2	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	2	-0-	2	86	2	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-

SUGG "7" WELL #: 5 RRCID -> 221836 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6999 - 7237

08	248 #	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					33
09	240 #	195	-0-	-45	-0-	195	2			Y	-0-					33
10	248 #	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					33
11	240 #	152	-0-	-88	-0-	152	2			Y	-0-					33
12	248 #	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-					33
01	248 #	119	-0-	-129	-0-	119	2			Y	-0-					33

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG "3" WELL #: 6 RRCID -> 221849 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 6925 - 6996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372 #	253	-0-	-119	-0-	252	2	1	9	Y	1					84
09	360 #	242	-0-	-118	-0-	239	2	3	9	Y	3					87
10	372 #	244	-0-	-128	-0-	242	2	2	9	Y	2					89
11	360 #	179	-0-	-181	-0-	177	2	2	9	Y	2					91
12	310 #	185	-0-	-125	-0-	181	2	4	9	Y	4	72	1			23
01	248 #	120	-0-	-128	-0-	116	2	4	9	Y	4					27

SUGG "7" WELL #: 6 RRCID -> 223254 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7040 - 7184

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG "3" WELL #: 8 RRCID -> 223788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6893 - 6988

08	403 #	316	-0-	-87	-0-	312	2	4	9	Y	4					25
09	390 #	302	-0-	-88	-0-	298	2	4	9	Y	4					29
10	372 #	302	-0-	-70	-0-	299	2	3	9	Y	3	12	1			20
11	360 #	264	-0-	-96	-0-	261	2	3	9	Y	3					23
12	372 #	281	-0-	-91	-0-	278	2	3	9	Y	3					26
01	310 #	275	-0-	-35	-0-	273	2	2	9	Y	2					28

SUGG "2" WELL #: 9 RRCID -> 224052 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 6928 - 6993

08	620 #	594	-0-	-26	-0-	577	2	17	9	Y	15					36
09	600 #	485	-0-	-115	-0-	455	2	30	9	Y	27	40	1			23
10	620 #	462	-0-	-158	-0-	443	2	19	9	Y	17					40
11	600 #	360	-0-	-240	-0-	338	2	22	9	Y	20	44	1			16
12	620 #	371	-0-	-249	-0-	349	2	22	9	Y	20					36
01	589 #	361	-0-	-228	-0-	341	2	20	9	Y	18					54

SUGG "3" WELL #: 9 RRCID -> 224148 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6906 - 7096

08	93 #	71	-0-	-22	-0-	54	2	17	9	Y	15					93
09	90 #	56	-0-	-34	-0-	44	2	12	9	Y	11					104
10	93 #	65	-0-	-28	-0-	52	2	13	9	Y	12	41	1			75
11	90 #	58	-0-	-32	-0-	45	2	13	9	Y	12					87
12	93 #	59	-0-	-34	-0-	48	2	11	9	Y	10					97
01	62 #	55	-0-	-7	-0-	48	2	7	9	Y	6					103

SUGG FARMAR "38" WELL #: RRCID -> 224277 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6852 - 6886

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2021

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG "2" WELL #: 10 RRCID -> 224343 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6835 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	#	283	-0-	-27	-0-	258	2	25	9	Y	23					196
09	314	R	314	-0-	-0-	-0-	293	2	21	9	Y	19	149	1			66
10	377	R	377	-0-	-0-	-0-	354	2	23	9	Y	21					87
11	323	R	323	-0-	-0-	-0-	302	2	21	9	Y	19					106
12	368	R	368	-0-	-0-	-0-	336	2	32	9	Y	29					135
01	359	R	359	-0-	-0-	-0-	333	2	26	9	Y	24					159

SUGG "2" WELL #: 13 RRCID -> 224895 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7036 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	147	-0-	-8	-0-	141	2	6	9	Y	5					40
09	164	R	164	-0-	-0-	-0-	160	2	4	9	Y	4	30	1			14
10	196	R	196	-0-	-0-	-0-	193	2	3	9	Y	3					17
11	169	R	169	-0-	-0-	-0-	165	2	4	9	Y	4					21
12	190	R	190	-0-	-0-	-0-	183	2	7	9	Y	6					27
01	188	R	188	-0-	-0-	-0-	182	2	6	9	Y	5					32

SUGG "2" WELL #: 11 RRCID -> 224918 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6918 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					1
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					1
10	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					1
11	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					1
12	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					1
01	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					1

SUGG "2" WELL #: 2 RRCID -> 229343 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6899 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	#	556	-0-	-33	-0-	527	2	29	9	Y	26					60
09	570	#	466	-0-	-104	-0-	416	2	50	9	Y	45	67	1			38
10	589	#	438	-0-	-151	-0-	405	2	33	9	Y	30					68
11	570	#	342	-0-	-228	-0-	308	2	34	9	Y	31	73	1			26
12	589	#	356	-0-	-233	-0-	319	2	37	9	Y	34					60
01	558	#	344	-0-	-214	-0-	311	2	33	9	Y	30					90

SUGG FARMAR "38" WELL #: 3 RRCID -> 232135 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6842 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	#	399	-0-	-35	-0-	399	2			Y	-0-					31
09	420	#	418	-0-	-2	-0-	418	2			Y	-0-					31
10	434	#	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					31
11	420	#	400	-0-	-20	-0-	400	2			Y	-0-					31
12	434	#	427	-0-	-7	-0-	397	2	30	9	Y	27					58
01	434	#	385	-0-	-49	-0-	384	2	1	9	Y	1					59

SUGG "3" WELL #: 11 RRCID -> 232529 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6892 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	#	480	-0-	-140	-0-	476	2	4	9	Y	4					25
09	600	#	458	-0-	-142	-0-	454	2	4	9	Y	4					29
10	589	#	458	-0-	-131	-0-	455	2	3	9	Y	3	12	1			20
11	540	#	400	-0-	-140	-0-	397	2	3	9	Y	3					23
12	558	#	427	-0-	-131	-0-	424	2	3	9	Y	3					26
01	465	#	418	-0-	-47	-0-	416	2	2	9	Y	2					28

SUGG-FARMAR "38" WELL #: 4 RRCID -> 237885 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6772 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	#	471	-0-	-56	-0-	471	2			Y	-0-					150
09	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					150
10	527	#	519	-0-	-8	-0-	519	2			Y	-0-					150
11	510	#	493	-0-	-17	-0-	493	2			Y	-0-					150
12	527	#	488	-0-	-39	-0-	488	2			Y	-0-					150
01	527	#	476	-0-	-51	-0-	473	2	3	9	Y	3					153

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

M.B. NOELKE "2" WELL #: 2 RRCID -> 239288 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6977 - 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
08	158 R	158	-0-	-0-	-0-	152	2	6	9	Y	5					54
09	450 #	60	-0-	-390	-0-	56	2	4	9	Y	4					58
10	465 #	49	-0-	-416	-0-	45	2	4	9	Y	4					62
11	450 #	55	-0-	-395	-0-	42	2	13	9	Y	12					74
12	186 #	67	-0-	-119	-0-	36	2	31	9	Y	28					102
01	155 #	31	-0-	-124	-0-	23	2	8	9	Y	7					109

SUGG "15" WELL #: 3 RRCID -> 254376 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7334 - 7413

08	558 #	535	-0-	-23	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
09	540 #	517	-0-	-23	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
10	558 #	530	-0-	-28	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
11	510 #	509	-0-	-1	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
12	527 #	520	-0-	-7	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
01	527 #	520	-0-	-7	-0-	520	2			Y	-0-					-0-

SUGG "5" WELL #: 2 RRCID -> 257510 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7026 - 7088

08	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					27
09	180 #	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					27
10	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					27
11	180 #	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					27
12	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					27
01	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					27

SUGG FARMAR "25" WELL #: 4 RRCID -> 257512 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7019

08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					13
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					13
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					13
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					13
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

SUGG "1" WELL #: 1 RRCID -> 262156 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6978 - 6996

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG "2" WELL #: 7 RRCID -> 262351 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7005 - 7110

08	14B2 EXT	2	-0-	2	80	2	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	2	-0-	2	82	2	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	2	-0-	2	84	2	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	2	-0-	2	86	2	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-

MCGILL "12" WELL #: 3 RRCID -> 262378 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7268 - 7324

08	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					21
09	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-					21
10	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					21
11	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					21
12	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					21
01	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					21

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG FARMAR "40" WELL #: 7 RRCID -> 263207 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 6908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	159 R	159	-0-	-0-	-0-	146	2	13	9	Y	12					85
09	402 R	402	-0-	-0-	-0-	312	2	90	9	Y	82					167
10	332 R	332	-0-	-0-	-0-	326	2	6	9	Y	5					172
11	308 R	308	-0-	-0-	-0-	302	2	6	9	Y	5					177
12	299 R	299	-0-	-0-	-0-	289	2	10	9	Y	9					186
01	269 R	269	-0-	-0-	-0-	260	2	9	9	Y	8					194

SUGG "3A" WELL #: 6 RRCID -> 264593 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7242 - 7359

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2023 - WELL PLUGGED 5/16/2023

SUGG "1" WELL #: 6 RRCID -> 264966 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6898 - 7078

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SUGG FARMAR "38" WELL #: 7 RRCID -> 264971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6800 - 6846

08	372 #	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
09	390 #	369	-0-	-21	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
10	403 #	373	-0-	-30	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
11	390 #	354	-0-	-36	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
12	407 R	407	-0-	-0-	-0-	351	2	56	9	Y	51					51
01	372 #	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					51

SUGG FARMAR '19' WELL #: 2 RRCID -> 269764 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6505 - 6630

08	744 #	423	-0-	-321	-0-	414	2	9	9	Y	8	11	1			43
09	660 #	519	-0-	-141	-0-	513	2	6	9	Y	5					48
10	666 R	666	-0-	-0-	-0-	663	2	3	9	Y	3	8	1			43
11	668 R	668	-0-	-0-	-0-	665	2	3	9	Y	3					46
12	636 R	636	-0-	-0-	-0-	633	2	3	9	Y	3	6	1			43
01	651 #	521	-0-	-130	-0-	519	2	2	9	Y	2	7	1			38

SUGG FARMAR '13' WELL #: 2 RRCID -> 270156 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6627 - 6664

08	1705 #	1577	-0-	-128	-0-	1577	2			Y	-0-					87
09	1620 #	1570	-0-	-50	-0-	1570	2			Y	-0-					87
10	1550 #	1408	-0-	-142	-0-	1405	2	3	9	Y	3					90
11	1530 #	1514	-0-	-16	-0-	1503	2	11	9	Y	10					100
12	1612 #	1565	-0-	-47	-0-	1550	2	15	9	Y	14					114
01	1612 #	1522	-0-	-90	-0-	1513	2	9	9	Y	8					122

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG FARMAR '19' WELL #: 1 RRCID -> 271502 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6475 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	#	929	-0-	-869	-0-	926	2	3	9	Y	3	6	1			33
09	1560	#	756	-0-	-804	-0-	753	2	3	9	Y	3					36
10	1333	#	1332	-0-	-1	-0-	1325	2	7	9	Y	6	16	1			26
11	1178	R	1178	-0-	-0-	-0-	1166	2	12	9	Y	11					37
12	1201	R	1201	-0-	-0-	-0-	1191	2	10	9	Y	9	23	1			23
01	1337	R	1337	-0-	-0-	-0-	1318	2	19	9	Y	17	28	1			12

SUGG FARMAR '13' WELL #: 5 RRCID -> 275596 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6498 - 6526

08	744	#	663	-0-	-81	-0-	663	2			Y	-0-					94
09	720	#	605	-0-	-115	-0-	603	2	2	9	Y	2	38	1			58
10	786	R	786	-0-	-0-	-0-	782	2	4	9	Y	4					62
11	690	#	669	-0-	-21	-0-	660	2	9	9	Y	8					70
12	713	#	683	-0-	-30	-0-	683	2			Y	-0-					70
01	775	#	659	-0-	-116	-0-	659	2			Y	-0-					70

CARTER "1909" WELL #: 1 RRCID -> 290812 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7160 - 7620

08	268	R	268	-0-	-0-	-0-	215	2	53	9	Y	48					87
09	210	#	101	-0-	-109	-0-	88	2	13	9	Y	12					99
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					99
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					99
12	227	R	227	-0-	-0-	-0-	98	2	129	9	Y	117	130	1			86
01	217	#	128	-0-	-89	-0-	96	2	32	9	Y	29					115

SUGG FARMAR 14 WELL #: 1 RRCID -> 291672 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 5983 - 6526

08	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-

SUGG "8" WELL #: 7 RRCID -> 292803 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6907 - 7093

08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SUGG "43" WELL #: 2 RRCID -> 295450 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7160 - 7196

08	0	W	286	-0-	286	5310	284	2	2	9	Y	2					20
09	5268		297	-0-	-4971	339	297	2			Y	-0-					20
10	652	R	313	-0-	-339	-0-	311	2	2	9	Y	2					22
11	647	R	647	-0-	-0-	-0-	646	2	1	9	Y	1					23
12	595	R	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					23
01	413	R	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	Y	1					24

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 214892 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6039 - 8182

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

JACKSON -A- WELL #: 11 RRCID -> 294416 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 5614 - 8086

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CREWS, CAROL 8 WELL #: 2 X RRCID -> 150898 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7416 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG -A- WELL #: 2 RRCID -> 205077 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7431 - 7569

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL "43" WELL #: 1 RRCID -> 205196 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8073 - 8227

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2023

HUGHES, CHARLES 1210 "A" WELL #: 2 RRCID -> 215159 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5766 - 7297

08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	17					31
09	33 R	33	-0-	-0-	-0-	11	3	22	9	Y	20					51
10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-	41	1			10
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	19	3	12	9	Y	11					21
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	13					34
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	13					47

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN

GANADOR OPERATING, LLC 293514

SUGG 29 WELL #: 3 RRCID -> 275362 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5230 - 6120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108 #	1872	-0-	-236	-0-	208	1	1618	3	Y	42					103
						46	9									
09	2040 #	1681	-0-	-359	-0-	100	1	1568	3	Y	12					115
						13	9									
10	2108 #	1728	-0-	-380	-0-	102	1	1606	3	Y	18					133
						20	9									
11	2040 #	2001	-0-	-39	-0-	119	1	1863	3	Y	17					150
						19	9									
12	2026 R	2026	-0-	-0-	-0-	118	1	1841	3	Y	61	155	1			56
						67	9									
01	2197 R	2197	-0-	-0-	-0-	129	1	2028	3	Y	36					92
						40	9									

SUGG 29 NE WELL #: 5 RRCID -> 275424 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GTG OPERATING, LLC 337080

MCELROY RANCH "133" WELL #: 1 RRCID -> 296247 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 6730 - 10288

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591

SUGG "41" WELL #: 1 RRCID -> 209280 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 7051

08	775 #	139	-0-	-636	-0-	139	2			Y	-0-					133
09	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					133
10	186 #	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					133
11	180 #	135	-0-	-45	-0-	135	2			Y	-0-					133
12	186 #	100	-0-	-86	-0-	100	2			Y	-0-					133
01	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					133

SUGG "41" WELL #: 3 RRCID -> 254887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6946 - 6984

08	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
09	150 #	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
10	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
11	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
12	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

SUGG "41" WELL #: 2 RRCID -> 282903 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7124

08	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					4
09	150 #	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					4
10	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					4
11	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					4
12	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					4
01	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					4

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
P1 ENERGY, LLC 631633

SUGG "E" WELL #: 4703 RRCID -> 140112 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7315 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	#	33	-0-	-107	-0-	33	3			Y	-0-					9
*03	155	#	46	-0-	-109	-0-	46	3			Y	-0-					9
*04	120	#	48	-0-	-72	-0-	47	3	1	9	Y	1					10
*05	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					10
06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	Y	1					10
07	155	#	44	-0-	-111	-0-	44	3			Y	-0-					10
08	DLQ G-10		52	-0-	52	52	52	3			Y	-0-					10
09	DLQ G-10		48	-0-	48	100	48	3			Y	-0-					10
10	DLQ G-10		49	-0-	49	149	49	3			Y	-0-					10
11	DLQ G-10		46	-0-	46	195	43	3	3	9	Y	3	8	1			5
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	195					Y	NO RPT					5
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	195					Y	NO RPT					5

SUGG "F" WELL #: 3501 RRCID -> 140114 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7262 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	#	15	-0-	-41	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*03	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
*04	60	#	16	-0-	-44	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
05	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	9	-0-	-53	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		10	-0-	10	21	10	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		11	-0-	11	32	11	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		12	-0-	12	44	12	3			Y	-0-					-0-
12	11	#	NO RPT	-0-	-11	33					Y	NO RPT					-0-
01	11	#	NO RPT	-0-	-11	22					Y	NO RPT					-0-

SUGG "F" WELL #: 3503 RRCID -> 140115 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7281 - 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
*02	28	#	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*03	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*04	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
06	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		8	-0-	8	17	8	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		9	-0-	9	26	9	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		9	-0-	9	35	9	3			Y	-0-					-0-
12	9	#	NO RPT	-0-	-9	26					Y	NO RPT					-0-
01	9	#	NO RPT	-0-	-9	17					Y	NO RPT					-0-

SUGG 'F' WELL #: 3504 RRCID -> 142365 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7184 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	#	18	-0-	-38	-0-	16	3	2	9	Y	2					12
*03	62	#	27	-0-	-35	-0-	24	3	3	9	Y	3					15
*04	60	#	20	-0-	-40	-0-	17	3	3	9	Y	3					18
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	55	3	2	9	Y	2					20
06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	38	3	2	9	Y	2					22
07	93	#	10	-0-	-83	-0-	10	3			Y	-0-					22
08	DLQ G-10		14	-0-	14	14	12	3	2	9	Y	2					24
09	DLQ G-10		11	-0-	11	25	11	3			Y	-0-					24
10	DLQ G-10		13	-0-	13	38	13	3			Y	-0-					24
11	DLQ G-10		15	-0-	15	53	13	3	2	9	Y	2					26
12	14	#	NO RPT	-0-	-14	39					Y	NO RPT					26
01	14	#	NO RPT	-0-	-14	25					Y	NO RPT					26

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
SUGG "F" WELL #: 3505 RRCID -> 142366 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7212 - 7448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28 #	10	-0-	-18	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	7	-0-	7	15	7	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	8	-0-	8	23	8	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	8	-0-	8	31	8	3			Y	-0-					-0-
12	8 #	NO RPT	-0-	-8	23					Y	NO RPT					-0-
01	8 #	NO RPT	-0-	-8	15					Y	NO RPT					-0-

SUGG "F" WELL #: 3506 RRCID -> 142367 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7202 - 7382

*02	56 #	17	-0-	-39	-0-	16	3	1	9	Y	1					4
*03	62 #	25	-0-	-37	-0-	24	3	1	9	Y	1					5
*04	60 #	17	-0-	-43	-0-	17	3			Y	-0-					5
05	62 #	56	-0-	-6	-0-	55	3	1	9	Y	1					6
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					6
07	62 #	11	-0-	-51	-0-	10	3	1	9	Y	1					7
08	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					7
09	DLQ G-10	11	-0-	11	23	11	3			Y	-0-					7
10	DLQ G-10	13	-0-	13	36	13	3			Y	-0-					7
11	DLQ G-10	14	-0-	14	50	13	3	1	9	Y	1					8
12	12 #	NO RPT	-0-	-12	38					Y	NO RPT					8
01	12 #	NO RPT	-0-	-12	26					Y	NO RPT					8

SUGG "F" WELL #: 4601 RRCID -> 142368 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7174 - 7388

*02	38 R	38	-0-	-0-	-0-	35	3	3	9	Y	3					42
*03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					42
*04	46 R	46	-0-	-0-	-0-	43	3	3	9	Y	3					45
05	31 #	27	-0-	-4	-0-	26	3	1	9	Y	1					46
06	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					46
07	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					46
08	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38	3			Y	-0-					46
09	DLQ G-10	34	-0-	34	72	34	3			Y	-0-					46
10	DLQ G-10	33	-0-	33	105	33	3			Y	-0-					46
11	DLQ G-10	35	-0-	35	140	35	3			Y	-0-					46
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	140					Y	NO RPT					46
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	140					Y	NO RPT					46

SUGG "F" WELL #: 4604 RRCID -> 142369 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A

*02	28 #	8	-0-	-20	-0-	8	3			Y	-0-					6
*03	31 #	11	-0-	-20	-0-	10	3	1	9	Y	1					7
*04	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					7
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					7
06	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					7
07	31 #	14	-0-	-17	-0-	6	3	8	9	Y	7					14
08	DLQ G-10	10	-0-	10	10	9	3	1	9	Y	1					15
09	DLQ G-10	8	-0-	8	18	8	3			Y	-0-					15
10	DLQ G-10	9	-0-	9	27	9	3			Y	-0-					15
11	DLQ G-10	8	-0-	8	35	8	3			Y	-0-					15
12	14 #	NO RPT	-0-	-14	21					Y	NO RPT					15
01	10 #	NO RPT	-0-	-10	11					Y	NO RPT					15

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
SUGG "G" WELL #: 4506 RRCID -> 144704 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7300 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103	R	103	-0-	-0-	-0-	97	3	6	9	Y	5					38
*03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	99	3	8	9	Y	7					45
*04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	82	3	8	9	Y	7					52
05	94	R	94	-0-	-0-	-0-	88	3	6	9	Y	5					57
06	76	R	76	-0-	-0-	-0-	72	3	4	9	Y	4					61
07	124	#	83	-0-	-41	-0-	79	3	4	9	Y	4					65
08	DLQ G-10		77	-0-	77	77	74	3	3	9	Y	3					68
09	DLQ G-10		68	-0-	68	145	66	3	2	9	Y	2	40	1			30
10	DLQ G-10		71	-0-	71	216	67	3	4	9	Y	4					34
11	DLQ G-10		65	-0-	65	281	61	3	4	9	Y	4					38
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	281					Y	NO RPT					38
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	281					Y	NO RPT					38

SUGG "F" WELL #: 3513 RRCID -> 144790 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7202 - 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
*02	28	#	13	-0-	-15	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*04	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		9	-0-	9	19	9	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		10	-0-	10	29	10	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		11	-0-	11	40	11	3			Y	-0-					-0-
12	10	#	NO RPT	-0-	-10	30					Y	NO RPT					-0-
01	10	#	NO RPT	-0-	-10	20					Y	NO RPT					-0-

SUGG "G" WELL #: 4501 RRCID -> 145084 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 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
*02	45	R	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	Y	1					6
*03	45	R	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	Y	1					7
*04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1					8
05	40	R	40	-0-	-0-	-0-	39	3	1	9	Y	1					9
06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					9
07	62	#	36	-0-	-26	-0-	35	3	1	9	Y	1					10
08	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	3			Y	-0-					10
09	DLQ G-10		30	-0-	30	63	30	3			Y	-0-	6	1			4
10	DLQ G-10		31	-0-	31	94	30	3	1	9	Y	1					5
11	DLQ G-10		28	-0-	28	122	27	3	1	9	Y	1					6
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	122					Y	NO RPT					6
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	122					Y	NO RPT					6

SUGG "G" WELL #: 4502 RRCID -> 145417 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7293 - 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
*02	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*03	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		31	-0-	31	31	31	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		28	-0-	28	59	28	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		28	-0-	28	87	28	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		26	-0-	26	113	26	3			Y	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	113					Y	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	113					Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
SUGG "G" WELL #: 4503 RRCID -> 145419 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7248 - 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
*02	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					1
*03	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					1
*04	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					1
05	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					1
06	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					1
07	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		35	-0-	35	74	35	3			Y	-0-					1
10	DLQ G-10		35	-0-	35	109	35	3			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		32	-0-	32	141	32	3			Y	-0-					1
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	141					Y	NO RPT					1
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	141					Y	NO RPT					1

SUGG "G" WELL #: 4504 RRCID -> 145420 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "G" WELL #: 4505 RRCID -> 145422 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7308 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	89	R	89	-0-	-0-	-0-	87	3	2	9	Y	2					19
*03	92	R	92	-0-	-0-	-0-	88	3	4	9	Y	4					23
*04	77	R	77	-0-	-0-	-0-	74	3	3	9	Y	3					26
05	80	R	80	-0-	-0-	-0-	78	3	2	9	Y	2					28
06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	64	3	2	9	Y	2					30
07	93	#	74	-0-	-19	-0-	71	3	3	9	Y	3					33
08	DLQ G-10		67	-0-	67	67	66	3	1	9	Y	1					34
09	DLQ G-10		60	-0-	60	127	59	3	1	9	Y	1	20	1			15
10	DLQ G-10		62	-0-	62	189	60	3	2	9	Y	2					17
11	DLQ G-10		56	-0-	56	245	54	3	2	9	Y	2					19
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	245					Y	NO RPT					19
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	245					Y	NO RPT					19

SUGG "F" WELL #: 3508 RRCID -> 147192 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	#	10	-0-	-18	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*03	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*04	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7	-0-	7	15	7	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8	-0-	8	23	8	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		8	-0-	8	31	8	3			Y	-0-					-0-
12	8	#	NO RPT	-0-	-8	23					Y	NO RPT					-0-
01	8	#	NO RPT	-0-	-8	15					Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
SUGG "F" WELL #: 4603 RRCID -> 147193 COMPL. DATE 07/06/1991 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7244 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	71	R	71	-0-	-0-	-0-	70	3	1	9	Y	1					21
*03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					21
*04	86	R	86	-0-	-0-	-0-	85	3	1	9	Y	1					22
05	62	#	53	-0-	-9	-0-	52	3	1	9	Y	1					23
06	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					23
07	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					23
08	DLQ G-10		76	-0-	76	76	76	3			Y	-0-					23
09	DLQ G-10		69	-0-	69	145	69	3			Y	-0-					23
10	DLQ G-10		65	-0-	65	210	65	3			Y	-0-					23
11	DLQ G-10		70	-0-	70	280	70	3			Y	-0-					23
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	280					Y	NO RPT					23
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	280					Y	NO RPT					23

SUGG "F" WELL #: 4608 RRCID -> 147194 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7298 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48	R	48	-0-	-0-	-0-	47	3	1	9	Y	1					21
*03	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					21
*04	58	R	58	-0-	-0-	-0-	57	3	1	9	Y	1					22
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	Y	1					23
06	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					23
07	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					23
08	DLQ G-10		50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-					23
09	DLQ G-10		46	-0-	46	96	46	3			Y	-0-					23
10	DLQ G-10		44	-0-	44	140	44	3			Y	-0-					23
11	DLQ G-10		47	-0-	47	187	47	3			Y	-0-					23
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	187					Y	NO RPT					23
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	187					Y	NO RPT					23

SUGG "F" WELL #: 4614 RRCID -> 147195 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7240 - 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
*02	130	R	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	Y	1					21
*03	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					21
*04	157	R	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	Y	1					22
05	97	R	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1					23
06	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					23
07	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					23
08	DLQ G-10		138	-0-	138	138	138	3			Y	-0-					23
09	DLQ G-10		126	-0-	126	264	126	3			Y	-0-					23
10	DLQ G-10		120	-0-	120	384	120	3			Y	-0-					23
11	DLQ G-10		128	-0-	128	512	128	3			Y	-0-					23
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	512					Y	NO RPT					23
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	512					Y	NO RPT					23

SUGG "F" WELL #: 4616 RRCID -> 147196 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7246 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43	R	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1					21
*03	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					21
*04	52	R	52	-0-	-0-	-0-	51	3	1	9	Y	1					22
05	32	R	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1					23
06	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					23
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					23
08	DLQ G-10		45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-					23
09	DLQ G-10		41	-0-	41	86	41	3			Y	-0-					23
10	DLQ G-10		39	-0-	39	125	39	3			Y	-0-					23
11	DLQ G-10		42	-0-	42	167	42	3			Y	-0-					23
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	167					Y	NO RPT					23
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	167					Y	NO RPT					23

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
SUGG "F" WELL #: 3509 RRCID -> 151862 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7244 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	#	31	-0-	-53	-0-	29	3	2	9	Y	2					12
*03	93	#	47	-0-	-46	-0-	44	3	3	9	Y	3					15
*04	90	#	35	-0-	-55	-0-	32	3	3	9	Y	3					18
05	102	R	102	-0-	-0-	-0-	100	3	2	9	Y	2					20
06	72	R	72	-0-	-0-	-0-	70	3	2	9	Y	2					22
07	93	#	19	-0-	-74	-0-	19	3			Y	-0-					22
08	DLQ G-10		24	-0-	24	24	22	3	2	9	Y	2					24
09	DLQ G-10		20	-0-	20	44	20	3			Y	-0-					24
10	DLQ G-10		23	-0-	23	67	23	3			Y	-0-					24
11	DLQ G-10		25	-0-	25	92	23	3	2	9	Y	2					26
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	92					Y	NO RPT					26
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	92					Y	NO RPT					26

SUGG "F" WELL #: 4613 RRCID -> 152099 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7255 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	#	24	-0-	-4	-0-	23	3	1	9	Y	1					21
*03	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					21
*04	30	#	29	-0-	-1	-0-	28	3	1	9	Y	1					22
05	31	#	18	-0-	-13	-0-	17	3	1	9	Y	1					23
06	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					23
07	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					23
08	DLQ G-10		25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					23
09	DLQ G-10		23	-0-	23	48	23	3			Y	-0-					23
10	DLQ G-10		22	-0-	22	70	22	3			Y	-0-					23
11	DLQ G-10		23	-0-	23	93	23	3			Y	-0-					23
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					23
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					23

PFLUGER E WELL #: 1905 RRCID -> 152103 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7386 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43	R	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1					6
*03	49	R	49	-0-	-0-	-0-	47	3	2	9	Y	2					8
*04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1					9
05	39	R	39	-0-	-0-	-0-	37	3	2	9	Y	2					11
06	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					11
07	42	R	42	-0-	-0-	-0-	41	3	1	9	Y	1					12
08	DLQ G-10		49	-0-	49	49	48	3	1	9	Y	1					13
09	DLQ G-10		42	-0-	42	91	42	3			Y	-0-	8	1			5
10	DLQ G-10		49	-0-	49	140	48	3	1	9	Y	1					6
11	DLQ G-10		47	-0-	47	187	47	3			Y	-0-					6
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	187					Y	NO RPT					6
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	187					Y	NO RPT					6

SUGG 'F' WELL #: 5103 RRCID -> 152111 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7288 - 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
*02	28	#	10	-0-	-18	-0-	10	3			Y	-0-					6
*03	31	#	14	-0-	-17	-0-	13	3	1	9	Y	1					7
*04	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					7
05	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					7
06	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					7
07	31	#	16	-0-	-15	-0-	8	3	8	9	Y	7					14
08	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					14
09	DLQ G-10		10	-0-	10	22	10	3			Y	-0-					14
10	DLQ G-10		11	-0-	11	33	11	3			Y	-0-					14
11	DLQ G-10		11	-0-	11	44	11	3			Y	-0-					14
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	44					Y	NO RPT					14
01	12	#	NO RPT	-0-	-12	32					Y	NO RPT					14

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
PFLUGER "B" WELL #: 1706 RRCID -> 152112 COMPL. DATE 05/17/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7749 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	R	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1	2	1			3
*03	93	#	80	-0-	-13	-0-	77	3	3	9	Y	3	3	1			3
*04	71	R	71	-0-	-0-	-0-	70	3	1	9	Y	1					4
05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-	2	1			2
06	102	R	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1					3
07	93	#	81	-0-	-12	-0-	78	3	3	9	Y	3	3	1			3
08	DLQ G-10		110	-0-	110	110	107	3	3	9	Y	3					6
09	DLQ G-10		129	-0-	129	239	115	3	14	9	Y	13					19
10	DLQ G-10		98	-0-	98	337	95	3	3	9	Y	3					22
11	DLQ G-10		101	-0-	101	438	100	3	1	9	Y	1					23
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	438					Y	NO RPT					23
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	438					Y	NO RPT					23

SUGG 'F' WELL #: 5101 RRCID -> 152114 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7410 - 7506

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PFLUGER "K" WELL #: 3001 RRCID -> 214855 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8026 - 8082

*02	392	#	388	-0-	-4	-0-	384	3	4	9	Y	4					25
*03	434	#	379	-0-	-55	-0-	377	3	2	9	Y	2	18	1			9
*04	360	#	314	-0-	-46	-0-	311	3	3	9	Y	3					12
05	341	#	297	-0-	-44	-0-	295	3	2	9	Y	2					14
06	287	R	287	-0-	-0-	-0-	284	3	3	9	Y	3					17
07	403	#	312	-0-	-91	-0-	310	3	2	9	Y	2					19
08	DLQ G-10		305	-0-	305	305	304	3	1	9	Y	1					20
09	DLQ G-10		302	-0-	302	607	299	3	3	9	Y	3					23
10	DLQ G-10		295	-0-	295	902	291	3	4	9	Y	4					27
11	DLQ G-10		281	-0-	281	1183	279	3	2	9	Y	2					29
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1183					Y	NO RPT					29
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1183					Y	NO RPT					29

PFLUGER "K" WELL #: 4801 RRCID -> 217737 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8051 - 8223

*02	112	#	105	-0-	-7	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
*03	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
*04	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
05	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
06	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		82	-0-	82	82	82	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		77	-0-	77	159	77	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		77	-0-	77	236	77	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		91	-0-	91	327	91	3			Y	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	327					Y	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	327					Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
PFLUGER H WELL #: 4902 RRCID -> 217740 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8007 - 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
*02	168	#	78	-0-	-90	-0-	78	3			Y	-0-					18
*03	186	#	130	-0-	-56	-0-	120	3	10	9	Y	9	18	1			9
*04	150	#	97	-0-	-53	-0-	94	3	3	9	Y	3					12
05	124	#	110	-0-	-14	-0-	108	3	2	9	Y	2					14
06	132	R	132	-0-	-0-	-0-	129	3	3	9	Y	3					17
07	159	R	159	-0-	-0-	-0-	157	3	2	9	Y	2					19
08	DLQ G-10		172	-0-	172	172	171	3	1	9	Y	1					20
09	DLQ G-10		190	-0-	190	362	187	3	3	9	Y	3					23
10	DLQ G-10		230	-0-	230	592	226	3	4	9	Y	4					27
11	DLQ G-10		237	-0-	237	829	235	3	2	9	Y	2					29
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	829					Y	NO RPT					29
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	829					Y	NO RPT					29

PFLUGER H WELL #: 5102 RRCID -> 218522 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8029 - 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
*02	148	R	148	-0-	-0-	-0-	144	3	4	9	Y	4					25
*03	162	R	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	Y	2	18	1			9
*04	124	R	124	-0-	-0-	-0-	121	3	3	9	Y	3					12
05	130	R	130	-0-	-0-	-0-	128	3	2	9	Y	2					14
06	134	R	134	-0-	-0-	-0-	131	3	3	9	Y	3					17
07	161	R	161	-0-	-0-	-0-	159	3	2	9	Y	2					19
08	DLQ G-10		177	-0-	177	177	176	3	1	9	Y	1					20
09	DLQ G-10		198	-0-	198	375	198	3			Y	-0-					20
10	DLQ G-10		221	-0-	221	596	221	3			Y	-0-					20
11	DLQ G-10		192	-0-	192	788	192	3			Y	-0-					20
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	788					Y	NO RPT					20
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	788					Y	NO RPT					20

PFLUGER "H" WELL #: 5002 RRCID -> 218555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8034 - 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
*02	280	#	261	-0-	-19	-0-	261	3			Y	-0-					18
*03	310	#	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-	9	1			9
*04	270	#	234	-0-	-36	-0-	233	3	1	9	Y	1					10
05	248	#	235	-0-	-13	-0-	234	3	1	9	Y	1					7
06	200	R	200	-0-	-0-	-0-	199	3	1	9	Y	1					8
07	279	#	198	-0-	-81	-0-	197	3	1	9	Y	1					9
08	DLQ G-10		197	-0-	197	197	196	3	1	9	Y	1					10
09	DLQ G-10		210	-0-	210	407	208	3	2	9	Y	2					12
10	DLQ G-10		233	-0-	233	640	232	3	1	9	Y	1					13
11	DLQ G-10		222	-0-	222	862	220	3	2	9	Y	2					15
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	862					Y	NO RPT					15
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	862					Y	NO RPT					15

PFLUGER A WELL #: 1511 RRCID -> 219688 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7641 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	140	#	76	-0-	-64	-0-	74	3	2	9	Y	2					5
*03	155	#	94	-0-	-61	-0-	94	3			Y	-0-					5
*04	150	#	88	-0-	-62	-0-	86	3	2	9	Y	2					7
05	155	#	88	-0-	-67	-0-	87	3	1	9	Y	1					8
06	89	R	89	-0-	-0-	-0-	83	3	6	9	Y	5	7	1			6
07	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		83	-0-	83	83	83	3			Y	-0-					6
09	DLQ G-10		73	-0-	73	156	73	3			Y	-0-					6
10	DLQ G-10		65	-0-	65	221	65	3			Y	-0-					6
11	DLQ G-10		63	-0-	63	284	63	3			Y	-0-	4	1			2
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	284					Y	NO RPT					2
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	284					Y	NO RPT					2

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
PFLUGER "K" WELL #: 3102 RRCID -> 225860 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8032 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	448	#	423	-0-	-25	-0-	419	3	4	9	Y	4					25
*03	460	R	460	-0-	-0-	-0-	458	3	2	9	Y	2	18	1			9
*04	383	R	383	-0-	-0-	-0-	380	3	3	9	Y	3					12
05	376	R	376	-0-	-0-	-0-	374	3	2	9	Y	2					14
06	305	R	305	-0-	-0-	-0-	302	3	3	9	Y	3					17
07	434	#	302	-0-	-132	-0-	300	3	2	9	Y	2					19
08	DLQ G-10		278	-0-	278	278	277	3	1	9	Y	1					20
09	DLQ G-10		224	-0-	224	502	224	3			Y	-0-					20
10	DLQ G-10		229	-0-	229	731	229	3			Y	-0-					20
11	DLQ G-10		192	-0-	192	923	192	3			Y	-0-					20
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	923					Y	NO RPT					20
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	923					Y	NO RPT					20

SUGG "F" WELL #: 5110 RRCID -> 242414 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7302 - 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
*02	28	#	10	-0-	-18	-0-	8	3	2	9	Y	2					20
*03	31	#	12	-0-	-19	-0-	10	3	2	9	Y	2					22
*04	30	#	8	-0-	-22	-0-	7	3	1	9	Y	1					23
05	31	#	18	-0-	-13	-0-	17	3	1	9	Y	1					23
06	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					23
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	6	3	25	9	Y	23					46
08	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					46
09	DLQ G-10		8	-0-	8	17	8	3			Y	-0-					46
10	DLQ G-10		9	-0-	9	26	9	3			Y	-0-					46
11	DLQ G-10		9	-0-	9	35	8	3	1	9	Y	1					47
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	35					Y	NO RPT					47
01	9	#	NO RPT	-0-	-9	26					Y	NO RPT					47

SUGG "F" WELL #: 5109 RRCID -> 244462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7275 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	#	74	-0-	-150	-0-	70	3	4	9	Y	4					41
*03	248	#	97	-0-	-151	-0-	93	3	4	9	Y	4					45
*04	210	#	67	-0-	-143	-0-	67	3			Y	-0-					45
05	156	R	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2	9	Y	2					47
06	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					47
07	279	#	110	-0-	-169	-0-	58	2	52	9	Y	47					94
08	DLQ G-10		84	-0-	84	84	84	3			Y	-0-					94
09	DLQ G-10		71	-0-	71	155	70	3	1	9	Y	1					95
10	DLQ G-10		80	-0-	80	235	80	3			Y	-0-					95
11	DLQ G-10		76	-0-	76	311	76	3			Y	-0-					95
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	311					Y	NO RPT					95
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	311					Y	NO RPT					95

SUGG "F" WELL #: 4606 RRCID -> 244642 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7266 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	707	R	707	-0-	-0-	-0-	704	3	3	9	Y	3					42
*03	687	R	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					42
*04	855	R	855	-0-	-0-	-0-	852	3	3	9	Y	3					45
05	589	#	525	-0-	-64	-0-	524	3	1	9	Y	1					46
06	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					46
07	682	#	513	-0-	-169	-0-	513	3			Y	-0-					46
08	DLQ G-10		755	-0-	755	755	755	3			Y	-0-					46
09	DLQ G-10		689	-0-	689	1444	689	3			Y	-0-					46
10	DLQ G-10		655	-0-	655	2099	655	3			Y	-0-					46
11	DLQ G-10		698	-0-	698	2797	698	3			Y	-0-					46
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	2797					Y	NO RPT					46
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	2797					Y	NO RPT					46

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
PFLUGER "B" WELL #: 1708 RRCID -> 277628 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7728 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67	R	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	1			1
*03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1	1	1			1
*04	77	R	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1	9	Y	1					2
05	87	R	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					1
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	DLQ G-10		81	-0-	81	81	80	3	1	9	Y	1					2
09	DLQ G-10		81	-0-	81	162	74	3	7	9	Y	6					8
10	DLQ G-10		80	-0-	80	242	79	3	1	9	Y	1					9
11	DLQ G-10		81	-0-	81	323	81	3			Y	-0-					9
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					9
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					9

PFLUGER "E" WELL #: 1907 RRCID -> 277661 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7366 - 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
*02	1182	R	1182	-0-	-0-	-0-	1172	3	10	9	Y	9					41
*03	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	1305	3	14	9	Y	13					54
*04	1050	#	1041	-0-	-9	-0-	1032	3	9	9	Y	8					62
05	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	1013	3	10	9	Y	9					71
06	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	1030	3	6	9	Y	5					76
07	1147	#	1137	-0-	-10	-0-	1130	3	7	9	Y	6					82
08	DLQ G-10		1321	-0-	1321	1321	1317	3	4	9	Y	4					86
09	DLQ G-10		1150	-0-	1150	2471	1150	3			Y	-0-	50	1			36
10	DLQ G-10		1342	-0-	1342	3813	1339	3	3	9	Y	3					39
11	DLQ G-10		1302	-0-	1302	5115	1298	3	4	9	Y	4					43
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					43
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					43

SUGG "F" WELL #: 3514 RRCID -> 277662 COMPL. DATE 10/18/1992 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7289 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	#	87	-0-	-165	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
*03	279	#	131	-0-	-148	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
*04	270	#	94	-0-	-176	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
05	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
06	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
07	403	#	55	-0-	-348	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		65	-0-	65	65	65	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		60	-0-	60	125	60	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		67	-0-	67	192	67	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		69	-0-	69	261	69	3			Y	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	261					Y	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	261					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER B WELL #: 1701 RRCID -> 289003 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 6436 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
*04	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
05	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
06	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		58	-0-	58	58	58	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		50	-0-	50	108	50	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		34	-0-	34	142	34	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		42	-0-	42	184	42	3			Y	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	184					Y	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	184					Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
SUGG "H" WELL #: 6111 RRCID -> 289004 COMPL. DATE 11/06/1994 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7105 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	111	R	111	-0-	-0-	-0-	24	3	87	9	Y	79					96
*03	45	R	45	-0-	-0-	-0-	34	3	11	9	Y	10					106
*04	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					106
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1					107
06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					107
07	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					107
08	DLQ G-10		34	-0-	34	34	34	3			Y	-0-					107
09	DLQ G-10		38	-0-	38	72	28	3	10	9	Y	9					116
10	DLQ G-10		31	-0-	31	103	30	3	1	9	Y	1					117
11	DLQ G-10		37	-0-	37	140	34	3	3	9	Y	3					120
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	140					Y	NO RPT					120
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	140					Y	NO RPT					120

PFLUGER "D" WELL #: 2308RC RRCID -> 289079 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 6932 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	443	R	443	-0-	-0-	-0-	378	3	65	9	Y	59					124
*03	444	R	444	-0-	-0-	-0-	380	3	64	9	Y	58	74	1			108
*04	330	#	306	-0-	-24	-0-	306	3			Y	-0-	39	1			69
05	346	R	346	-0-	-0-	-0-	311	3	35	9	Y	32	63	1			37
06	230	R	230	-0-	-0-	-0-	183	3	47	9	Y	43	35	1			45
07	403	#	258	-0-	-145	-0-	214	3	44	9	Y	40	38	1			47
08	DLQ G-10		320	-0-	320	320	279	3	41	9	Y	37	39	1			45
09	DLQ G-10		262	-0-	262	582	228	3	34	9	Y	31	39	1			37
10	DLQ G-10		328	-0-	328	910	276	3	52	9	Y	47	45	1			39
11	DLQ G-10		256	-0-	256	1166	212	3	44	9	Y	40					79
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1166					Y	NO RPT					79
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1166					Y	NO RPT					79

SUGG "H" WELL #: 6106 RRCID -> 289325 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7059 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					1
*03	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					1
*04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					1
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		41	-0-	41	41	41	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		34	-0-	34	75	34	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		36	-0-	36	111	36	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		42	-0-	42	153	42	3			Y	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	153					Y	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	153					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER "D" WELL #: 2105TR RRCID -> 289456 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6600 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	#	83	-0-	-29	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
*03	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
*04	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
05	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
06	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
07	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		147	-0-	147	147	147	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		99	-0-	99	246	99	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		77	-0-	77	323	77	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		75	-0-	75	398	75	3			Y	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	398					Y	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	398					Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
PFLUGER "D" WELL #: 2412TR RRCID -> 289457 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 6526 - 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
*02	140	#	87	-0-	-53	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
*03	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
*04	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
06	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		126	-0-	126	126	126	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		113	-0-	113	239	113	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		107	-0-	107	346	107	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		75	-0-	75	421	75	3			Y	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	421					Y	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	421					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER B WELL #: 4906RC RRCID -> 289569 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6600 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
*03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
*04	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
06	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
07	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		83	-0-	83	83	83	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		82	-0-	82	165	82	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		80	-0-	80	245	80	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		90	-0-	90	335	90	3			Y	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	335					Y	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	335					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER B WELL #: 2104 RRCID -> 289750 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7508 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	R	64	-0-	-0-	-0-	61	3	3	9	Y	3	3	1			5
*03	75	R	75	-0-	-0-	-0-	73	3	2	9	Y	2	3	1			4
*04	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-	2	1			2
05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	70	3	7	9	Y	6	5	1			3
06	74	R	74	-0-	-0-	-0-	68	3	6	9	Y	5	3	1			5
07	71	R	71	-0-	-0-	-0-	68	3	3	9	Y	3					8
08	DLQ G-10		62	-0-	62	62	59	3	3	9	Y	3					11
09	DLQ G-10		64	-0-	64	126	58	3	6	9	Y	5	3	1			13
10	DLQ G-10		59	-0-	59	185	57	3	2	9	Y	2	3	1			12
11	DLQ G-10		68	-0-	68	253	64	3	4	9	Y	4	9	1			7
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	253					Y	NO RPT					7
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	253					Y	NO RPT					7

SUGG "H" WELL #: 6103 RRCID -> 292180 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7162 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	#	29	-0-	-27	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*03	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*04	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
SUGG "H" WELL #: 6107 RRCID -> 292181 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7160 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	#	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					51
*03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					51
*04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					51
05	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					51
06	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					51
07	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					51
08	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					51
09	71	R	71	-0-	-0-	-0-	32	3	39	9	N	35					86
10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					86
11	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					86
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					86
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					86

SUGG "H" WELL #: 6113 RRCID -> 292182 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7297 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	#	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG "H" WELL #: 6105 RRCID -> 292192 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7253 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					29
*03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
*04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

SUGG "H" WELL #: 6110 RRCID -> 292193 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7205 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*03	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*04	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
SUGG "H" WELL #: 6104 RRCID -> 292194 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7156 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					51
*03	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					51
*04	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					51
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					51
06	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					51
07	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					51
08	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					51
09	76	R	76	-0-	-0-	-0-	37	3	39	9	N	35					86
10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					86
11	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					86
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					86
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					86

SUGG "H" WELL #: 6101 RRCID -> 292195 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7317 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*03	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*04	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HUGHES, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 282322 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6044 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1402	R	1402	-0-	-0-	-0-	1356	3	46	9	N	42					128
09	1312	R	1312	-0-	-0-	-0-	1268	3	44	9	N	40					168
10	1333	#	1294	-0-	-39	-0-	1248	3	46	9	N	42					210
11	1507	R	1507	-0-	-0-	-0-	1454	3	53	9	N	48	177	1			81
12	1397	R	1397	-0-	-0-	-0-	1343	3	54	9	N	49					130
01	1395	#	783	-0-	-612	-0-	747	3	36	9	N	33					163

SCHWARTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 289078 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6308 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		16	-0-	16	16	9	3	7	9	Y	6	1	1			7
09	DLQ G-10		7	-0-	7	23	7	3			Y	-0-					7
10	DLQ G-10		3	-0-	3	26	3	3			Y	-0-	3	1			4
11	DLQ G-10		4	-0-	4	30	4	3			Y	-0-	3	1			1
12	DLQ G-10		5	-0-	5	35	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	DLQ G-10		1	-0-	1	36	1	3			Y	-0-					-0-

ROCKER B "7" WELL #: 82 RRCID -> 290650 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5136 - 6683

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

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
JRS FARMS "30A" WELL #: 4 RRCID -> 291857 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9102 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	212	R	212	-0-	-0-	-0-	87	1	12	3	N	103	227	0			118
							113	9									
09	351	R	351	-0-	-0-	-0-	85	1	87	3	N	163	124	0			157
							179	9									
10	649	R	649	-0-	-0-	-0-	95	1	213	3	N	310	172	0			295
							341	9									
11	587	R	587	-0-	-0-	-0-	147	1	224	3	N	196	189	0			302
							216	9									
12	496	R	496	-0-	-0-	-0-	160	1	110	3	N	205	223	0			284
							226	9									
01	1046	R	1046	-0-	-0-	-0-	179	1	523	3	N	313	372	0			225
							344	9									

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
HOLT "112" WELL #: 1 RRCID -> 106464 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 2690 - 3290

08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TEJAS PERMIAN OPERATING, LLC 841313
WILLIAMS PEARL B WELL #: 3601 RRCID -> 286066 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 3960 - 7182

08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS PEARL B WELL #: 3702 RRCID -> 286102 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4414 - 6567

08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS PEARL -A- WELL #: 5602 RRCID -> 287405 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 4132 - 6528

08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS PEARL -A- WELL #: 5501 RRCID -> 287953 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 3976 - 5765

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098
WE BIG LAKE SWD WELL #: 2 RRCID -> 275750 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3248 - 3834

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

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC 85279 201 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
JOHN SMOLTZ (30-33) WELL #: 4405H RRCID -> 292793 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8907 - 16089

08	27776		304	-0-	-27472	-0-	4	1	193	3	Y	97	89	0			9
							107	9									
09	26880		5379	-0-	-21501	-0-	177	1	5121	3	Y	74	75	0			8
							81	9									
10	27776		9143	-0-	-18633	-0-	315	1	8758	3	Y	64	64	0			8
							70	9									
11	14520		10561	-0-	-3959	-0-	360	1	10090	3	Y	101	97	0			12
							111	9									
12	10957	R	10957	-0-	-0-	-0-	380	1	10565	3	Y	11	22	0			1
							12	9									
01	11847	R	11847	-0-	-0-	-0-	423	1	11326	3	Y	89	80	0			10
							98	9									

JOHN SMOLTZ '30-33' WELL #: 4401H RRCID -> 293230 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8690 - 16128

08	38702	R	38702	-0-	-0-	-0-	1297	1	37183	3	Y	202	204	0			20
							222	9									
09	33570	#	29567	-0-	-4003	-0-	985	1	28347	3	Y	214	210	0			24
							235	9									
10	34689	#	32527	-0-	-2162	-0-	1121	1	31173	3	Y	212	210	0			26
							233	9									
11	31920		30831	-0-	-1089	-0-	1058	1	29551	3	Y	202	205	0			23
							222	9									
12	32984		31468	-0-	-1516	-0-	1091	1	30334	3	Y	39	59	0			3
							43	9									
01	32984		32943	-0-	-41	-0-	1183	1	31559	3	Y	183	165	0			21
							201	9									

SPRABERRY (TREND AREA CL. FK.) 85279 400 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
DUGGAN, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 053236 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7255 - 7265

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

KEENEY, W. E. "24" WELL #: 2 RRCID -> 136810 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7200 - 7212

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

STEEN (WOLFCAMP) 85822 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 195668 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3267 - 3416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			Y	-0-			24
09	540 N	508	-0-	-32 B	-0-	508	3			Y	-0-			24
10	558 N	512	-0-	-46 B	-0-	512	3			Y	-0-			24
11	570 N	497	-0-	-73 B	-0-	497	3			Y	-0-			24
12	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			Y	-0-			24
01	DLQ G-10	497	-0-	497 B	497	497	3			Y	-0-			24

DAVIS, G.H. WELL #: 7 RRCID -> 204561 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3352 - 5789

08	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			Y	-0-			6
09	270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252	3			Y	-0-			6
10	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261	3			Y	-0-			6
11	270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255	3			Y	-0-			6
12	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			Y	-0-			6
01	DLQ G-10	259	-0-	259 B	259	259	3			Y	-0-			6

SUENSET (CABALLOS DETRITAL) 86935 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
WORD, ELLEN A. WELL #: 1 RRCID -> 140804 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 3261 - 3465

08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	51	1	835	2	N	-0-			-0-
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	55	1	1058	2	N	-0-			-0-
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	57	1	969	2	N	-0-			-0-
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	55	1	1053	2	N	-0-			-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	57	1	629	2	N	-0-			-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	62	1	334	2	N	-0-			-0-

SUGG-IRION (WOLFCAMP) 87016 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
LOPEZ CREEK WELL #: 3 RRCID -> 280010 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5608 - 5666

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGG RANCH (CANYON) 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SUGG FARMAR "39" WELL #: RRCID -> 215519 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6894 - 6926

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2021

SUSAN PEAK (CISCO CANYON) 87334 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
COMPASS OPERATING, L.L.C. 169750
ROBERTSON, JOHN D. -C- WELL #: RRCID -> 276482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7939 - 8806

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

SUSAN PEAK, SOUTH (STRAWN) 87339 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
RHB EXPLORATION & PRODUCTION,LLC 704802
ESN KEYES WELL #: 1 RRCID -> 217566 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 4973 - 4977

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. D. (6575) 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
HENDERSON NATURAL RES, L.L.C. 377082
TURNER, TARA WELL #: 5 RRCID -> 108098 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

08	787	R	787	-0-	-0-	-0-	7	1	780	2	N	-0-					166
09	770	R	770	-0-	-0-	-0-	6	1	720	2	N	40	90	1			116
							44	9									
10	806	#	721	-0-	-85	-0-	6	1	715	2	N	-0-	41	1			75
11	780	#	650	-0-	-130	-0-	5	1	600	2	N	41					116
							45	9									
12	806	#	694	-0-	-112	-0-	6	1	675	2	N	12					128
							13	9									
01	806	#	782	-0-	-24	-0-	7	1	775	2	N	-0-	82	1			46

TURNER, TARA WELL #: 19 RRCID -> 119607 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6503 - 6546

08	775	#	747	-0-	-28	-0-	7	1	740	2	N	-0-					81
09	720	#	710	-0-	-10	-0-	6	1	704	2	N	-0-					81
10	775	#	708	-0-	-67	-0-	6	1	702	2	N	-0-					81
11	750	#	631	-0-	-119	-0-	6	1	625	2	N	-0-					81
12	775	#	686	-0-	-89	-0-	6	1	680	2	N	-0-					81
*01	787	R	787	-0-	-0-	-0-	7	1	780	2	N	-0-					81

TURNER, TARA WELL #: 11 RRCID -> 120438 COMPL. DATE 04/23/1984 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6471 - 6497

08	237	R	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	2	N	-0-					12
09	227	R	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	2	N	-0-					12
10	222	R	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	2	N	-0-					12
11	202	R	202	-0-	-0-	-0-	2	1	200	2	N	-0-					12
12	229	R	229	-0-	-0-	-0-	2	1	225	2	N	2					14
							2	9									
*01	234	R	234	-0-	-0-	-0-	2	1	230	2	N	2					16
							2	9									

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
REDBUD E & P, INC. 696678

MUNN-B 1125 WELL #: 4 RRCID -> 111817 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6212 - 6231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*01	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-

MUNN-B 1125 WELL #: 12 RRCID -> 120734 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6175 - 6395

08	651 #	586	-0-	-65	-0-	579	2	7	9	Y	6	17	1			20
09	630 #	588	-0-	-42	-0-	582	2	6	9	Y	5					25
10	651 #	587	-0-	-64	-0-	576	2	11	9	Y	10	19	1			16
11	572 R	572	-0-	-0-	-0-	566	2	6	9	Y	5					21
12	1550 R	1550	-0-	-0-	-0-	1544	2	6	9	Y	5	17	1			9
*01	1380 R	1380	-0-	-0-	-0-	1356	2	24	9	Y	22	18	1			13

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 1 RRCID -> 201756 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6214 - 6238

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 3 RRCID -> 201758 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6274 - 6296

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 2 RRCID -> 204179 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6242 - 6278

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER RANCH TD-1113 WELL #: 2 RRCID -> 205201 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6008 - 6030

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678
TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 5 RRCID -> 209042 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 6178 - 6198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403 #	7	-0-	-396	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					19
09	390 #	19	-0-	-371	-0-	6	1	13	2	Y	-0-	13	1			6
10	403 #	322	-0-	-81	-0-	80	1	229	2	Y	12					18
						13	9									
11	240 #	234	-0-	-6	-0-	43	1	191	2	Y	-0-					18
12	285 R	285	-0-	-0-	-0-	62	1	223	2	Y	-0-					18
01	310 #	265	-0-	-45	-0-	77	1	188	2	Y	-0-	13	1			5

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 4 RRCID -> 209049 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6020 - 6200

08	341 #	244	-0-	-97	-0-	62	1	182	2	Y	-0-					7
09	330 #	200	-0-	-130	-0-	61	1	139	2	Y	-0-	5	1			2
10	279 #	179	-0-	-100	-0-	47	1	132	2	Y	-0-					2
11	240 #	206	-0-	-34	-0-	38	1	168	2	Y	-0-					2
12	441 R	441	-0-	-0-	-0-	95	1	343	2	Y	3					5
						3	9									
01	291 R	291	-0-	-0-	-0-	84	1	205	2	Y	2	3	1			4
						2	9									

TURNER RANCH TD-1113 WELL #: 1 RRCID -> 212098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7153 PERF. 5938 - 6123

08	1333 #	1216	-0-	-117	-0-	308	1	907	2	Y	1					67
						1	9									
09	1290 #	1127	-0-	-163	-0-	341	1	783	2	Y	3	45	1			25
						3	9									
10	1273 R	1273	-0-	-0-	-0-	329	1	935	2	Y	8					33
						9	9									
11	1200 #	945	-0-	-255	-0-	174	1	769	2	Y	2					35
						2	9									
12	1209 #	384	-0-	-825	-0-	84	1	300	2	Y	-0-					35
01	1240 #	201	-0-	-1039	-0-	58	1	141	2	Y	2	24	1			13
						2	9									

THP OPERATING LLC 857147
MUNN "1123" WELL #: 1 RRCID -> 139624 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6293 - 6484

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

TJC (CAPPS) 87995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
TACTICAL OIL & GAS, LLC 834370
GERNGROSS, ALVIN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 072381 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3603 PERF. N/A

08	14B DENY	416	-0-	416	5083	416	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	401	-0-	401	5484	401	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	37	-0-	37	5521	37	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	158	-0-	158	5679	158	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	420	-0-	420	6099	420	2			N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6099					N	NO RPT					-0-

TALPA, SW. (DOG BEND) 88245 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
BAKER OPERATING, INC. 046623
SPREEN, OTTO "A" WELL #: 1 RRCID -> 296105 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3309 - 3315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 11/01 -> 7193																
11	750	174	-0-	-576	6617	105	3	69	9	N	63					63
12	7315	698	-0-	-6617	-0-	698	3			N	-0-					63
01	682	609	-0-	-73	-0-	609	3			N	-0-					63

BMW SERVICES, LLC 077573
CHARLES PARKER WELL #: 1 RRCID -> 256793 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3110 - 3118

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAOS (CANYON) 88323 200 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SIANA OIL & GAS 779259
MCGILL "12" WELL #: 1 RRCID -> 276503 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7290 - 7421

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-

TEXEL (PENNSYLVANIAN) 89134 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UPTON -K- FEE WELL #: 1 U RRCID -> 054328 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9212 - 9490

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-

UPTON -K- FEE WELL #: 2 RRCID -> 054329 COMPL. DATE 03/25/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9457 - 9560

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MCELROY RANCH CO. "H" WELL #: 8 U RRCID -> 156462 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 11021 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXEL (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 89134 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL "31" WELL #: 1 RRCID -> 114763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9371 - 9459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	434 #	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-

TEXON (FUSSELMAN GAS) 89193 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
UNIVERSITY "AA" WELL #: 1T RRCID -> 265635 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 6856 - 9986

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXON, S (QUEEN) 89198 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
ENERGY VAUGHN "25" WELL #: 2S RRCID -> 130663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3127 PERF. 3032 - 3050

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLERY (CANYON, UPPER) 90007 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
IRON ORCHARD OPERATING LLC 426412
POWELL, VIRGIL J. WELL #: 2 RRCID -> 079368 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3575 - 3587

08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	101	3	85	9	Y	77					210
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	308	3	116	9	Y	105	136	1			179
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	196	3	123	9	Y	112					291
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	295	3	165	9	Y	150	168	1			273
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	316	3	74	9	Y	67					340
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	257	3	29	9	Y	26	65	1			301

TILLERY (STRAWN) 90007 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BRP ENERGY, LLC 041519
POWELL, V. J. WELL #: 1 RRCID -> 042915 COMPL. DATE 11/20/1967 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMC OIL & GAS, INC. 789634
POWELL, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 150357 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3968 - 3976

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TILLERY, NW. (STRAWN) 90011 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
POWELL, VIRGIL J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 175401 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3946 - 3952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186 N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	279 N	35	-0-	-244	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TILLERY, S. (CANYON) 90012 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
IRON ORCHARD OPERATING LLC 426412
POWELL WELL #: 301 RRCID -> 243760 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4046 - 4056

08	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	330 N	219	-0-	-111	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	341 N	140	-0-	-201	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TILLERY, SOUTHWEST (STRAWN) 90014 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
DERRICK WELL #: 1 RRCID -> 070567 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 4632 PERF. N/A

08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	341 N	236	-0-	-105	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	330 N	219	-0-	-111	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	279 N	32	-0-	-247	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	248 N	13	-0-	-235	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TIPPETT (CLEAR FORK LO.) 90188 083 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
BYRD OPERATING COMPANY 118748
TIPPETT, J. H. "E" WELL #: 3 RRCID -> 172544 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4424 - 4512

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, J. H. "E" (NCT-B) WELL #: 8 RRCID -> 213306 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 4137 - 4222

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIPPETT (LEONARD, LOWER) 90188 415 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
AMACKER TRUST 36 WELL #: 1 RRCID -> 207336 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4569 - 4658

08	1389 R	1389	-0-	-0-	-0-	1324	3	65	9	N	59	178	1			150
09	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1101	3	66	9	N	60					210
10	1116 #	894	-0-	-222	-0-	820	3	74	9	N	67					277
11	1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	1046	3	74	9	N	67	185	1			159
12	1116 #	1097	-0-	-19	-0-	1014	3	83	9	N	75					234
01	1116 #	1050	-0-	-66	-0-	976	3	74	9	N	67	184	1			117

TIPPETT (WOLFCAMP UPPER) 90188 830 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
FORRISTAL -B- WELL #: 12 RRCID -> 083550 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5855 - 6042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-

TIPPETT, NORTH (MONTOYA) 90190 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
TIPPETT 34 WELL #: 3-T RRCID -> 048281 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 5592 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TIPPETT, W. (WOLFCAMP 5050) 90196 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
AMACKER -A- WELL #: 2 L RRCID -> 042587 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 6595 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TODD, NW. (SAN ANDRES) 90319 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
SHANNON ESTATE -P- WELL #: 1 RRCID -> 019346 COMPL. DATE 01/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1709 - 1713

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON ESTATE -T- WELL #: 1 RRCID -> 019347 COMPL. DATE 11/05/1955 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 1640 - 1694

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 036017 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TODD, NW. (SAN ANDRES) //CONT.// 90319 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION 886105
SHANNON ESTATE -V- WELL #: 1 RRCID -> 040959 COMPL. DATE 08/28/1966 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 0 - 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
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOE NAIL (HARKEY) 90351 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MAYJAC I, LLC 536431
THOMERSON WELL #: 1 RRCID -> 019366 COMPL. DATE 08/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4617 - 4631

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
HARRIS -C- WELL #: 6 RRCID -> 019361 COMPL. DATE 02/05/1960 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4635 - 4659

08	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	3	Y	-0-		-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	Y	-0-		-0-
10	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	3	Y	-0-		-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	Y	-0-		-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	Y	-0-		-0-
01	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3	Y	-0-		-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 047734 COMPL. DATE 01/04/1970 TOTAL DEPTH 5324 PERF. N/A

08	1209	N	610	-0-	-599	-0-	610	3	N	-0-		-0-
09	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	1158	3	N	-0-		-0-
10	1209	N	805	-0-	-404	-0-	805	3	N	-0-		-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-		-0-
12	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	1045	3	N	-0-		-0-
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-		-0-

HARRIS C WELL #: 1 RRCID -> 154579 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4626 - 4640

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOE NAIL (PALO PINTO) 90351 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
HARRIS C WELL #: 2 RRCID -> 156320 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 5303 PERF. 4433 - 4443

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOE NAIL (PALO PINTO) //CONT.// 90351 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 159932 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4432 - 4442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-

TOE NAIL (STRAWN) 90351 666 ASSOCIATED 49B CNTY: SCHLEICHER
MAYJAC I, LLC 536431
HARRIS, K. L. WELL #: 1 RRCID -> 059051 COMPL. DATE 06/27/1974 TOTAL DEPTH 5355 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, K. L. WELL #: 4 RRCID -> 129909 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 0 - 5221

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM KETCHUM (CANYON) 90497 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
DLB OIL & GAS INC. 195907
BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 064500 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 8407 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

TOM M. (ELLENBURGER) 90515 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443
MITCHELL WELL #: 1047 RRCID -> 100974 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 14745 PERF.13562 - 14745

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIGG (STRAWN) 91212 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
BCP RESOURCES, LLC 040206
ARNETT 44 WELL #: 1 RRCID -> 261630 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10688

08	13733	X	11880	-0-	-1853	-0-	11879	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	12870	X	11430	-0-	-1440	-0-	11430	3			Y	-0-					1
*10	12989	X	10277	-0-	-2712	-0-	10277	3			Y	-0-					1
11	12090	X	8936	-0-	-3154	-0-	8936	3			Y	-0-					-0-
12	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9443	3	152	9	Y	138	113	1			26
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

TRIGG (STRAWN) //CONT.// 91212 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
DE IV OPERATING, LLC 100168
HUGHES "A" WELL #: 3 RRCID -> 145380 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9451 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	9					209
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					209
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	479	3	75	9	Y	68	188	1			89
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	488	3	17	9	Y	15					104

TRIUMPH (WOLFCAMP) 91424 475 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
BROKEN HORSE, LLC 096492
CODY BELL 53 WELL #: 1 RRCID -> 259722 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8936 PERF. N/A

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
CODY BELL "13" WELL #: 1 RRCID -> 192919 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8414 - 8644

08	781	R	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
09	720	#	555	-0-	-165	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
10	868	#	573	-0-	-295	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
11	645	R	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
12	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
*01	1221	R	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-

TUCKMAR, SOUTH (CROSS CUT) 91663 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
GOLDEN SPECIALTIES OIL & GAS 313070
WALTERS, R.E. "C" WELL #: 2 RRCID -> 139645 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3350 - 3366

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 29 (STRAWN-DETRITAL) 92623 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
UNIVERSITY 29-32N WELL #: 2 RRCID -> 094419 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7880 - 7899

08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					24
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					24
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					24
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					24
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			Y	-0-					24
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					24

UNIVERSITY 29-27 WELL #: 1 RRCID -> 097492 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7670 - 7992

08	837	N	503	-0-	-334	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	491	-0-	-129	-0-	491	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) 92625 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
MOSAIC TEXAS LLC 589983
UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 059898 COMPL. DATE 05/30/1974 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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31-5 WELL #: 1 RRCID -> 063896 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8174 - 0

08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
UNIVERSITY 31-4 WELL #: 1 RRCID -> 077626 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1926 - 2340

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/29/2024

UNIVERSITY 31 (DEVONIAN) 92626 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
COUCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 131499 COMPL. DATE 06/19/1989 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8600 - 8733

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
UNIVERSITY 31-26-E WELL #: 2 RRCID -> 090457 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1089 - 1170

08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	Y	-0-			-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	Y	-0-			-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	Y	-0-			-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	Y	-0-			-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3	Y	-0-			-0-
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-4 WELL #: 1 RRCID -> 090721 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 896 PERF. 849 - 896

08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	Y	-0-			-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3	Y	-0-			-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	Y	-0-			-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3	Y	-0-			-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3	Y	-0-			-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 31-26-E WELL #: 3 RRCID -> 095312 COMPL. DATE 08/29/1981 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 1135 - 1149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-28W WELL #: 2 RRCID -> 098290 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 920 PERF. 885 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	939	-0-	-84	-0-	939	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-34 WELL #: 4 RRCID -> 098569 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-23W WELL #: 3 RRCID -> 098570 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-27 WELL #: 1 RRCID -> 098644 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 1080 - 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
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-23 WELL #: 1 RRCID -> 098828 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 1280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-22E WELL #: 2 RRCID -> 098829 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 1364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					3
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					3
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					3
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					3
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					3
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					3

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 31-28 WELL #: 4 RRCID -> 105112 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-9 WELL #: 1 RRCID -> 105221 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-4 WELL #: 2 RRCID -> 106386 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 914 PERF. 748 - 764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 2 RRCID -> 106387 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 832 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	570	N	505	-0-	-65	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-3 WELL #: 3 RRCID -> 125004 COMPL. DATE 07/29/1987 TOTAL DEPTH 928 PERF. 908 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (SIMPSON) 92626 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
COUCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 128614 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9126 - 9140

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

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
COUCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127376 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6408 - 8888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 163753 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11122 PERF. 9160 - 10436

08	868 N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					-0-
09	840 N	826	-0-	-14	-0-	826	3			N	-0-					-0-
10	899 N	863	-0-	-36	-0-	863	3			N	-0-					-0-
11	810 N	701	-0-	-109	-0-	701	3			N	-0-					-0-
12	868 N	386	-0-	-482	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	868 N	110	-0-	-758	-0-	110	3			N	-0-					-0-

COUCH ESTATE WELL #: 5HR RRCID -> 166458 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9306 - 10681

08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
11	1260 N	1236	-0-	-24	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
12	1302 N	1238	-0-	-64	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
01	1271 N	1139	-0-	-132	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-33A WELL #: 2 RRCID -> 214406 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7946 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
UNIVERSITY 22-31 WELL #: 1 RRCID -> 098572 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8485 - 8500

08	1302 N	190	-0-	-1112	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
12	1457 N	1342	-0-	-115	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
01	1457 N	898	-0-	-559	-0-	898	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 23-31A WELL #: 1 RRCID -> 098573 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8098 - 8140

08	527 N	79	-0-	-448	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	620 N	560	-0-	-60	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	620 N	375	-0-	-245	-0-	375	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
UNIVERSITY 23-31 WELL #: 1 RRCID -> 098925 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	74	-0-	-422	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
01	496	N	349	-0-	-147	-0-	349	3			N	-0-					-0-

PERNER RANCH WELL #: 4301H RRCID -> 167674 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 8459 - 10700

08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	774	-0-	-404	-0-	774	3			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
COX "39" WELL #: 1 RRCID -> 242199 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8780 - 8970

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MS2 RANCH "48" WELL #: 1 RRCID -> 250651 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8340 - 8630

08	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	31	1	2116	2	N	-0-					43
09	2100	N	2074	-0-	-26	-0-	30	1	2044	2	N	-0-					43
10	2201	N	2123	-0-	-78	-0-	31	1	2092	2	N	-0-					43
11	3000	N	3859	-0-	859	859	30	1	3829	2	N	-0-					43
12	3100	N	2696	-0-	-404	455	31	1	2665	2	N	-0-					43
01	2909	N	2454	-0-	-455	-0-	31	1	2423	2	N	-0-					43

MOSAIC TEXAS LLC 589983
UNIVERSITY 15-31 WELL #: 1 RRCID -> 098571 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8184 - 8234

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555
UNIVERSITY CG WELL #: 1 RRCID -> 100078 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8549 - 8725

08	744	N	183	-0-	-561	-0-	183	3			N	-0-					71
09	720	N	515	-0-	-205	-0-	515	3			N	-0-					71
10	713	N	152	-0-	-561	-0-	152	3			N	-0-					71
11	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	3			N	-0-					71
12	527	N	240	-0-	-287	-0-	240	3			N	-0-					71
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					71

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
UNIVERSITY 32-15 WELL #: 1 RRCID -> 223115 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					166
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	72	2	1	9	N	1					167
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					167
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					167
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					167
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	45	2	3	9	N	3					170

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 223119 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8658 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
BEAN, JOE 'A' WELL #: 2050 RRCID -> 102434 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7870 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	N	1906	-0-	-388	-0-	1905	3	1	9	Y	1					25
09	2160	N	1624	-0-	-536	-0-	1621	3	3	9	Y	3					28
10	1860	N	1518	-0-	-342	-0-	1516	3	2	9	Y	2					30
11	1830	N	1777	-0-	-53	-0-	1774	3	3	9	Y	3					33
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1680	3	1	9	Y	1					34
*01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1803	3	4	9	Y	4					38

BEAN, JOE 'B' WELL #: 1031 RRCID -> 102435 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7931 - 7964

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

BEAN, JOE WELL #: 1050 RRCID -> 102436 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7860 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAN, JOE. 'C' WELL #: 2031 RRCID -> 102437 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8038 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
BEAN, JOE "D" WELL #: 1032 RRCID -> 107890 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7867 - 7903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717				N	NO RPT			-0-

BEAN, JOE "E" WELL #: 1051 RRCID -> 107891 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7982 - 8042

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEAN, JOE 'A' WELL #: 4050 RRCID -> 179621 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7948 - 7996

08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		Y	-0-			-0-
09	600 N	587	-0-	-13	-0-	587	3		Y	-0-			-0-
10	682 N	620	-0-	-62	-0-	620	3		Y	-0-			-0-
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		Y	-0-			-0-
12	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	3		Y	-0-			-0-
01	620 N	470	-0-	-150	-0-	470	3		Y	-0-			-0-

BEAN 'B' WELL #: 3031 RRCID -> 215555 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7882 - 7908

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAN, JOE "D" WELL #: 2032 RRCID -> 220274 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7732 - 7809

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
UNIVERSITY 31-33 WELL #: 1 RRCID -> 088692 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 8773

08	558 N	478	-0-	-80	-0-	478	3		Y	-0-			-0-
09	510 N	460	-0-	-50	-0-	460	3		Y	-0-			-0-
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		Y	-0-			-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		Y	-0-			-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		Y	-0-			-0-
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 31-35 WELL #: 1 RRCID -> 088930 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8289 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 1 RRCID -> 088931 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-27 WELL #: 1 RRCID -> 089039 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8628 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-19 WELL #: 1A RRCID -> 089066 COMPL. DATE 05/19/1980 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 8705 - 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
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-25 WELL #: 1 RRCID -> 089455 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8098 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					1
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					1
10	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			Y	-0-					1
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	3			Y	-0-					1
12	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	3			Y	-0-					1
01	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	3			Y	-0-					1

UNIVERSITY 31-26 WELL #: 1 RRCID -> 089727 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8231 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	394	3	80	9	Y	73	71	1			2
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	381	3	112	9	Y	102	104	1			-0-
10	558	N	440	-0-	-118	-0-	322	3	118	9	Y	107	73	1			34
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	429	3	155	9	Y	141	146	1			29
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	330	3	155	9	Y	141	147	1			23
*01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1041	3	14	9	Y	13	13	1			23

UNIVERSITY 31-34 WELL #: 1 RRCID -> 089728 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8500 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 31-18 WELL #: 1 RRCID -> 089939 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8591 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	144	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	166	3	3	9	Y	3	2	1			1
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	107	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	153	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	3	6	9	Y	5	5	1			1

UNIVERSITY 31-27W WELL #: 2 RRCID -> 089940 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8513 - 8622

08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-36W WELL #: 2A RRCID -> 089941 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8236 - 8303

08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 2 RRCID -> 090122 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9101 - 9145

08	1798	X	1714	-0-	-84	-0-	1714	3			Y	-0-					-0-
09	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
10	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-
11	1650	X	1608	-0-	-42	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-
12	1798	X	1597	-0-	-201	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
01	1798	X	1464	-0-	-334	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-32E WELL #: 2 RRCID -> 090306 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8573 - 8650

08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-19-E WELL #: 2 RRCID -> 090458 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 8665 - 8761

08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-25-W WELL #: 2 RRCID -> 090459 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8259 - 8338

08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			Y	-0-					-0-
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			Y	-0-					-0-
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 31-28 WELL #: 1 RRCID -> 090709 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8835 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	960	-0-	-125	-0-	960	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 092477 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8644 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	1497	3			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 14 RRCID -> 093070 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8516 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 096000 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 8419 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	713	-0-	-217	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	483	-0-	-354	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	191	-0-	-499	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	192	-0-	-924	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	238	-0-	-258	-0-	238	3			Y	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 096235 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8756 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	820	3	1	9	Y	1	1	1			9
09	690	N	625	-0-	-65	-0-	624	3	1	9	Y	1	2	1			8
10	775	N	513	-0-	-262	-0-	511	3	2	9	Y	2	1	1			9
11	750	N	535	-0-	-215	-0-	532	3	3	9	Y	3	3	1			9
12	651	N	592	-0-	-59	-0-	589	3	3	9	Y	3	3	1			9
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	563	3	3	9	Y	3	3	1			9

UNIVERSITY 31-11 WELL #: 1 RRCID -> 097554 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8686 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	367	-0-	-143	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-21W WELL #: 2 RRCID -> 097684 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8600 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 31-15 WELL #: 1 RRCID -> 098475 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8441 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1035	3	4	9	Y	4	4	1			12
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1001	3	4	9	Y	4	6	1			10
10	1054	N	953	-0-	-101	-0-	946	3	7	9	Y	6	4	1			12
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1069	3	8	9	Y	7	8	1			11
12	1054	N	918	-0-	-136	-0-	910	3	8	9	Y	7	8	1			10
*01	961	N	826	-0-	-135	-0-	789	3	37	9	Y	34	34	1			10

UNIVERSITY 31-14 WELL #: 1 RRCID -> 098645 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8345 - 8550

08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1280	-0-	-239	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-20 WELL #: 1 RRCID -> 099095 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8874 - 9031

08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-10E WELL #: 2 RRCID -> 099167 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8149 - 8358

08	3100	N	2280	-0-	-820	2071	2280	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2439	-0-	-561	1510	2439	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2337	-0-	-763	747	2337	3			Y	-0-					-0-
11	2699	N	1952	-0-	-747	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
12	2263	N	2214	-0-	-49	-0-	2214	3			Y	-0-					-0-
01	2511	X	2405	-0-	-106	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-15 WELL #: 1 RRCID -> 099543 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8404 - 8757

08	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	515	-0-	-145	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-8 WELL #: 1 RRCID -> 099544 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8615 - 8728

08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	210	-0-	-150	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-7 WELL #: 1 RRCID -> 102906 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8666 - 8850

08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 32-1 WELL #: 1 RRCID -> 103234 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8301 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1443	-0-	-293	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1516	-0-	-406	-0-	1516	3			Y	-0-					-0-
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1481	-0-	-255	-0-	1481	3			Y	-0-					-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-6 WELL #: 1 RRCID -> 103237 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8809 - 9162

08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	446	-0-	-124	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-6N WELL #: 2 RRCID -> 103240 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8685

08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-1-S WELL #: 2 RRCID -> 103241 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8401 - 8728

08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		336	-0-	336	336	336	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-6 WELL #: 1 RRCID -> 103370 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8767 - 8990

08	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-7 WELL #: 1 RRCID -> 104060 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 8587 - 8852

08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1168	3	6	9	Y	5	5	1			2
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1050	3	6	9	Y	5	7	1			-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	966	3	8	9	Y	7	5	1			2
11	900	N	748	-0-	-152	-0-	738	3	10	9	Y	9	10	1			1
12	930	N	618	-0-	-312	-0-	608	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
*01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	725	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

UNIVERSITY 31-24 WELL #: 1 RRCID -> 104795 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8059 - 8403

08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
THOMPSON FEE WELL #: 16 RRCID -> 105049 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 8588 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-12W UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107681 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8566 - 8816

08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 1 RRCID -> 109547 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8947 - 9044

08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1367	-0-	-183	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-2 WELL #: 2 RRCID -> 109551 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8314 - 8522

08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1016	-0-	-214	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	615	-0-	-532	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-8E UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110054 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8444 - 8742

08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1575	-0-	-15	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1350	-0-	-150	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1214	-0-	-429	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-9 WELL #: 3 RRCID -> 110449 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8379 - 8410

08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 29-15 WELL #: 3 RRCID -> 110875 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9056 - 9586

08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 4 RRCID -> 111083 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 8378 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112414 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8364 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	1175	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 1 RRCID -> 114820 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8412 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	381	-0-	-146	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 21-2 WELL #: 2 RRCID -> 115219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8733 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1551	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1211	3	6	9	Y	5	4	1			1
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1240	3	4	9	Y	4	3	1			2
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1299	3	7	9	Y	6	6	1			2
12	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1117	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1139	3	4	9	Y	4	4	1			2

HENDERSON 31-13 WELL #: 1 RRCID -> 116130 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9147 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	728	-0-	-172	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	752	-0-	-302	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	843	-0-	-177	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	322	-0-	-422	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	208	-0-	-536	-0-	208	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-31N WELL #: 2 RRCID -> 118678 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8948 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 29-15 WELL #: 4 RRCID -> 118912 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9094 - 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
08	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
09	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 31-7S WELL #: 2 RRCID -> 120397 COMPL. DATE 03/02/1986 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8393 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	293	-0-	-79	-0-	292	3	1	9	Y	1	1	1			6
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	236	3	1	9	Y	1	2	1			5
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	3	2	9	Y	2	1	1			6
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	352	3	2	9	Y	2	3	1			5
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	3	2	9	Y	2	3	1			4
*01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	381	3	2	9	Y	2	2	1			4

UNIVERSITY 31-7 WELL #: 1 RRCID -> 120660 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8404 - 8646

08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 2 RRCID -> 120736 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8459 - 8660

08	1798	N	1421	-0-	-377	-0-	1398	3	23	9	Y	21	20	1			15
09	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1202	3	23	9	Y	21	30	1			6
10	1674	N	1189	-0-	-485	-0-	1155	3	34	9	Y	31	21	1			16
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1560	3	45	9	Y	41	42	1			15
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1274	3	45	9	Y	41	42	1			14
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1373	3	34	9	Y	31	32	1			13

HENDERSON M-13 WELL #: 1 RRCID -> 121903 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 9170 - 9510

08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
01	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-17 WELL #: 1 RRCID -> 121904 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8757 - 8933

08	1550	X	1491	-0-	-59	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
09	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
10	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			Y	-0-					-0-
11	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			Y	-0-					-0-
12	1550	X	1435	-0-	-115	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
01	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 C RRCID -> 123970 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8665 - 8795

08	3100	N	1534	-0-	-1566	46	1534	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1225	-0-	-185	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-33 WELL #: 3 RRCID -> 125859 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8781 - 8976

08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 31-6 WELL #: 2 RRCID -> 125860 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8277 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1305	-0-	-285	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-16 WELL #: 1 RRCID -> 125930 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8771 - 8926

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 33-15 WELL #: 2 RRCID -> 126032 COMPL. DATE 12/20/1987 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8359 - 8515

08	868	N	758	-0-	-110	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	746	-0-	-64	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	510	-0-	-210	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-16 N WELL #: 2 RRCID -> 126285 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 8564 - 8718

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-25 WELL #: 3 RRCID -> 126462 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7591 - 8069

08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-16 WELL #: 2 RRCID -> 126463 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8372 - 8467

08	1860	N	1420	-0-	-440	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1018	-0-	-782	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1010	-0-	-850	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	887	-0-	-493	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	908	-0-	-115	-0-	908	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 37-9 WELL #: 1 RRCID -> 126616 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8393 - 8573

08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	585	3	3	9	Y	3	3	1			3
09	510	N	473	-0-	-37	-0-	470	3	3	9	Y	3	4	1			2
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	623	3	6	9	Y	5	3	1			4
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	554	3	7	9	Y	6	6	1			4
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	852	3	7	9	Y	6	6	1			4
*01	620	N	618	-0-	-2	-0-	614	3	4	9	Y	4	4	1			4

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 2 RRCID -> 127542 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2464	N	1395	-0-	-1069	-0-	1395	3			Y	-0-					5
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					5
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-					5
11	1350	N	1242	-0-	-108	-0-	1242	3			Y	-0-					5
12	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1471	3			Y	-0-					5
*01	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	1409	3			Y	-0-					5

UNIVERSITY 33-14E WELL #: 1 RRCID -> 127974 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8409 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-15W WELL #: 3 RRCID -> 130193 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8286 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-8 WELL #: 1 RRCID -> 130349 COMPL. DATE 02/21/1989 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8446 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	2768	-0-	-363	-0-	2768	3			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2786	-0-	-244	-0-	2786	3			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2883	-0-	-155	-0-	2883	3			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2686	-0-	-164	-0-	2686	3			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2718	-0-	-227	-0-	2718	3			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2877	-0-	-6	-0-	2877	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-8N UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131161 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8400 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	3	1	9	Y	1	1	1			3
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	3	1	9	Y	1	1	1			3
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	3	1	9	Y	1	1	1			3
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	408	3	2	9	Y	2	2	1			3
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	519	3	2	9	Y	2	2	1			3
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	469	3	2	9	Y	2	2	1			3

UNIVERSITY 31-8W WELL #: 3 RRCID -> 131287 COMPL. DATE 06/28/1989 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8334 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 1 RRCID -> 132865 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 8478 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	977	-0-	-133	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-
01	1364	N	975	-0-	-389	-0-	975	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON 35-6 WELL #: 2 RRCID -> 134105 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8472 - 8628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651 N	588	-0-	-63	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	540 N	339	-0-	-201	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	496 N	327	-0-	-169	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	570 N	192	-0-	-378	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	341 N	227	-0-	-114	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	341 N	215	-0-	-126	-0-	215	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 3 RRCID -> 136275 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8518 - 8650

08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 2 RRCID -> 141690 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8917 - 9170

08	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 4 RRCID -> 143212 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8604 - 8770

08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1017	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	840 N	736	-0-	-104	-0-	732	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	806 N	625	-0-	-181	-0-	621	3	4	9	Y	4	3	1			1
11	870 N	826	-0-	-44	-0-	820	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	922	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	902	3	4	9	Y	4	4	1			1

HENDERSON 30 WELL #: 2 RRCID -> 143569 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9136 - 9247

08	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 147309 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8948 - 9177

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON 30 WELL #: 3 RRCID -> 147310 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9377 - 9399

08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON M-13 WELL #: 2 T RRCID -> 151857 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9189 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
01	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 5 RRCID -> 152556 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8469 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					6
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					6
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					6
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					6
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					6
*01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			Y	-0-					6

HENDERSON 20-1 WELL #: 4 RRCID -> 153201 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8758 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 3 RRCID -> 153203 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9047 - 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
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 6 RRCID -> 153204 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 8618 - 8853

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

UNIVERSITY 31-18W WELL #: 2 RRCID -> 154510 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 8793 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 3 RRCID -> 156492 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8915 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	705	-0-	-70	-0-	703	3	2	9	N	2	2	1			2
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	704	3	2	9	N	2	3	1			1
10	744	N	733	-0-	-11	-0-	730	3	3	9	N	3	2	1			2
11	690	N	680	-0-	-10	-0-	676	3	4	9	N	4	4	1			2
12	744	N	699	-0-	-45	-0-	695	3	4	9	N	4	4	1			2
*01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1004	3	4	9	N	4	4	1			2

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 2 RRCID -> 156493 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8512 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 3 RRCID -> 156495 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9225 - 9441

08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 157277 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9165 - 9320

08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 157281 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9458

08	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 32 WELL #: 3 RRCID -> 157284 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9171 - 9293

08	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 4 RRCID -> 158786 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9248 - 9468

08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 4 RRCID -> 158787 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9143 - 9373

08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	651	N	504	-0-	-147	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON 35-6 WELL #: 8 RRCID -> 158788 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8858 - 9006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	300 N	205	-0-	-95	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	310 N	157	-0-	-153	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	310 N	162	-0-	-148	-0-	162	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 4 RRCID -> 159312 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8963 - 9128

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON 32 WELL #: 4 RRCID -> 160913 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9304 - 9449

08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 5 RRCID -> 160914 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9042 - 9263

08	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160915 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8315 - 8523

08	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 7 RRCID -> 160985 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8547 - 8743

08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 9 RRCID -> 164957 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8794 - 8941

08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	600 N	457	-0-	-143	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	558 N	462	-0-	-96	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

MEADOWS 1003 WELL #: 1 RRCID -> 166744 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8564 - 8765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	600 N	569	-0-	-31	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	589 N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

MEADOWS 1004 WELL #: 1 RRCID -> 168994 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8603 - 8611

08	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-31 N WELL #: 3 RRCID -> 173007 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8897 - 9081

08	1581 N	1421	-0-	-160	-0-	1415	3	6	9	Y	5	5	1			6
09	1470 N	1400	-0-	-70	-0-	1394	3	6	9	Y	5	8	1			3
10	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	1468	3	9	9	Y	8	5	1			6
11	1380 N	1368	-0-	-12	-0-	1357	3	11	9	Y	10	11	1			5
12	1457 N	1344	-0-	-113	-0-	1333	3	11	9	Y	10	11	1			4
*01	1488 N	1365	-0-	-123	-0-	1352	3	13	9	Y	12	13	1			3

UNIVERSITY 31-7 N WELL #: 3 RRCID -> 173732 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8325 - 8384

08	775 N	703	-0-	-72	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09	720 N	714	-0-	-6	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	744 N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-31 S WELL #: 4 RRCID -> 173931 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9189 - 9233

08	744 N	604	-0-	-140	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
09	660 N	636	-0-	-24	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
11	570 N	480	-0-	-90	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
12	651 N	582	-0-	-69	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
01	620 N	525	-0-	-95	-0-	525	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-1S WELL #: 3 RRCID -> 178396 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8422 - 8452

08	279 N	159	-0-	-120	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
09	210 N	137	-0-	-73	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 179545 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8692 - 8837

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON 21-2 WELL #: 3 RRCID -> 180453 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8741 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	X	1641	-0-	-250	-0-	1641	3			Y	-0-					14
09	1830	X	1686	-0-	-144	-0-	1686	3			Y	-0-					14
10	1891	X	1755	-0-	-136	-0-	1755	3			Y	-0-					14
11	1650	X	1625	-0-	-25	-0-	1625	3			Y	-0-					14
12	1736	X	1664	-0-	-72	-0-	1664	3			Y	-0-					14
01	1767	X	1645	-0-	-122	-0-	1645	3			Y	-0-					14

UNIVERSITY 31-15 E WELL #: 2 RRCID -> 181566 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8125 - 8164

08	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
01	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-19 WELL #: 1 RRCID -> 181578 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8381 - 8428

08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	681	-0-	-129	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
01	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-14 E WELL #: 2 RRCID -> 181822 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8134 - 8172

08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-22NW WELL #: 3 RRCID -> 183397 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8201 - 8229

08	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09	720	N	575	-0-	-145	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	3			N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 4 RRCID -> 183399 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8994 - 9025

08	3100	N	2116	-0-	-984	2935	2116	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2103	-0-	-897	2038	2103	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2188	-0-	-912	1126	2188	3			N	-0-					-0-
11	2971	N	1845	-0-	-1126	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2085	-0-	-85	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	2192	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-32W WELL #: 3 RRCID -> 183977 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8794 - 8963

08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	827	-0-	-73	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	769	-0-	-71	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON 20-1 WELL #: 5 RRCID -> 183979 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8845 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2268	N	1733	-0-	-535	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1636	-0-	-44	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1602	-0-	-196	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1573	-0-	-225	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-23SE WELL #: 1 RRCID -> 184157 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8163 - 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
08	1023	X	930	-0-	-93	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
09	990	X	933	-0-	-57	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
10	992	X	968	-0-	-24	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
11	930	X	881	-0-	-49	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
12	961	X	798	-0-	-163	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 6 RRCID -> 184532 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8936 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	733	-0-	-166	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
12	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	3			N	-0-					-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-5N WELL #: 2 RRCID -> 188565 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8513 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-

COX C WELL #: 4 RRCID -> 200371 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8700 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208818 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8868 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 32-16S WELL #: 3 RRCID -> 213317 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8706 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 31-32E WELL #: 4 RRCID -> 214982 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8754 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-31S WELL #: 5 RRCID -> 215619 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9026 - 9218

08	961 N	871	-0-	-90	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
09	930 N	876	-0-	-54	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
10	961 N	868	-0-	-93	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
12	899 N	864	-0-	-35	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
01	868 N	859	-0-	-9	-0-	859	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 5 RRCID -> 216800 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8552 - 8651

08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-21E WELL #: 3 RRCID -> 217581 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8700 - 8719

08	775 N	736	-0-	-39	-0-	736	3			Y	-0-					5
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					5
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					5
11	720 N	710	-0-	-10	-0-	710	3			Y	-0-					5
12	744 N	733	-0-	-11	-0-	733	3			Y	-0-					5
01	775 N	702	-0-	-73	-0-	702	3			Y	-0-					5

UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 217828 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9060 - 9096

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 4 RRCID -> 218142 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9007 - 9179

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-15W WELL #: 3 RRCID -> 218640 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8204 - 8271

08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 5 RRCID -> 220644 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8211 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1632	-0-	-135	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1572	-0-	-18	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	1617	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-14 WELL #: 3 RRCID -> 220656 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8452 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	1834	3	14	9	N	13	12	1			6
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1810	3	14	9	N	13	18	1			1
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1923	3	21	9	N	19	13	1			7
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1819	3	28	9	N	25	26	1			6
12	1891	N	1834	-0-	-57	-0-	1806	3	28	9	N	25	26	1			5
*01	1953	N	1472	-0-	-481	-0-	1444	3	28	9	N	25	26	1			4

HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 221398 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 8814 - 8979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 9 RRCID -> 221915 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8623 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-16W WELL #: 3 RRCID -> 232637 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8249 - 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
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

MEADOWS 15N WELL #: 2 RRCID -> 239176 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8210 - 8216

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

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ROCA OPERATING, INC. 722195
UNIVERSITY 31-5 NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 156213 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8450 - 8482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426 N	371	-0-	-1055	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
10	1426 N	1377	-0-	-49	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
12	1705 N	1371	-0-	-334	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
*01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-

VINSON EXPLORATION 886105
UNIV. EZ WELL #: 1 RRCID -> 104061 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8379 - 8522

08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 53 (CANYON) 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
UNIVERSITY 22 WELL #: 1 RRCID -> 087615 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7115 - 7165

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 24 WELL #: 1 RRCID -> 094725 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7043 - 7071

08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UNIVERSITY 17 A WELL #: 2 RRCID -> 094724 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7012 - 7044

08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY -24- WELL #: 2 RRCID -> 111818 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7038 - 7068

08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
UNIVERSITY 13 WELL #: 1 RRCID -> 111988 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7056 - 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
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	378	3	3	9	N	3					159
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	335	3	6	9	N	5					164
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	327	3	6	9	N	5					169
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	315	3	7	9	N	6					175
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	309	3	7	9	N	6					181
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
UNIVERSITY "15" WELL #: 1 RRCID -> 120155 COMPL. DATE 01/26/1986 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6914 - 6942

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "D" WELL #: 3 RRCID -> 185776 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6896 - 6942

08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					22
09	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	3			N	-0-					22
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					22
11	900	N	777	-0-	-123	-0-	777	3			N	-0-					22
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					22
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					22

UNIVERSITY "E" WELL #: 1 RRCID -> 189179 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6862 - 6926

08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					79
09	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	3			N	-0-					79
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					79
11	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	3			N	-0-					79
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					79
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					79

TANKERSLEY WELL #: 1 RRCID -> 191242 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6826 - 6886

08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					26
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					26
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					26
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	3			N	-0-					26
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					26
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					26

UNIVERSITY WELL #: 105 RRCID -> 192764 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6824

08	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					89
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					89
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					89
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					89
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					89
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					89

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
WALES WELL #: 108 RRCID -> 193336 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6813 - 6865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					23
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					23
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					23
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					23
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					23
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					23

UPP OPERATING, LLC 875310
UNIVERSITY 53-21B WELL #: 1 RRCID -> 093359 COMPL. DATE 04/19/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7140 - 7205

08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					8
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					8
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					8
*11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					8
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					8
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					8

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "54-4" WELL #: 1 RRCID -> 264167 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7120 - 7189

08	1178 N	1155	-0-	-23	-0-	1155	3			N	-0-					76
09	1140 N	1128	-0-	-12	-0-	1128	3			N	-0-					76
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					76
11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					76
12	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					76
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					76

UNIVERSITY 54 (CANYON) 92630 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "54-6" WELL #: 1 RRCID -> 245507 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7177 - 7207

08	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					105
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					105
10	527 N	416	-0-	-111	-0-	416	2			N	-0-					105
11	510 N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					105
12	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					105
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					105

V. I. P. (CLEAR FORK) 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
CHILDRESS, C. C. WELL #: 201 U RRCID -> 050652 COMPL. DATE 04/14/1971 TOTAL DEPTH 6985 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 1 RRCID -> 052210 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 2434

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, V. I. WELL #: 1043 U RRCID -> 052449 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHILDRESS C "101D" WELL #: 1 C RRCID -> 063178 COMPL. DATE 09/09/1968 TOTAL DEPTH 6631 PERF. N/A

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE-STATE 106 WELL #: 1 RRCID -> 165086 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2225 - 2270

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. 44 WELL #: 3 RRCID -> 190243 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2167 - 2212

08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
PIERCE, ADA WELL #: 1 RRCID -> 042862 COMPL. DATE 09/15/1967 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2090 - 0

08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-			-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-			-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-			-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-			-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-			-0-

PIERCE 105 WELL #: 1 RRCID -> 048605 COMPL. DATE 11/23/1967 TOTAL DEPTH 2580 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2023

PIERCE, V. I. STATE A WELL #: 1 U RRCID -> 053772 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	Y	-0-			-0-
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	3	Y	-0-			-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	Y	-0-			-0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 054378 COMPL. DATE 12/22/1972 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
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 5 RRCID -> 062729 COMPL. DATE 06/09/1975 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
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. STATE -A- WELL #: 4 C RRCID -> 062953 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. STATE "A" WELL #: 5 C RRCID -> 076784 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2271 - 2305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 13 RRCID -> 143806 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 2260 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

PIERCE "A", V.I. WELL #: 9 U RRCID -> 145666 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 2215 - 2555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

PIERCE STATE "A" V. I. WELL #: 10 U RRCID -> 145948 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2256 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
PIERCE-GULF WELL #: 1 RRCID -> 046976 COMPL. DATE 02/11/1968 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248 N	97	-0-	-151	-0-	97	3			N	-0-					98
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					98
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					98
11	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-					98
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					98
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					98

PIERCE, V. I. WELL #: 3 RRCID -> 047043 COMPL. DATE 03/24/1968 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

PIERCE, VICTOR WELL #: 2 C RRCID -> 048607 COMPL. DATE 02/05/1968 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHN 93264 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
VAUGHN, ISABEL -G- WELL #: 97 RRCID -> 276281 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 1422 PERF. 1222 - 1335

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109					N	NO RPT					-0-

VAUGHN (CLEARFORK) 93264 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
KDM PRODUCTION CO 452995
VAUGHN "85" WELL #: 1 RRCID -> 088465 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3310 - 3338

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHN, N. (ELLENBURGER) 93266 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
VAUGHAN 83 WELL #: 3 RRCID -> 200341 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7619

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELREX (CANYON SAND) 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
HENDERSON, R. L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 019380 COMPL. DATE 11/22/1961 TOTAL DEPTH 7202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 034431 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, R. L. D WELL #: 1X RRCID -> 082549 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6326 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1392	3	2	9	N	2					105
09	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	1041	3	4	9	N	4					109
10	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	1244	3	3	9	N	3					112
11	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	1254	3			N	-0-					112
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1286	3	3	9	N	3					115
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1283	3	3	9	N	3					118

HENDERSON, R. L. WELL #: 2X RRCID -> 092434 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6370 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
DUFF WELL #: 1079G RRCID -> 091614 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5516 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TXP, INCORPORATED 875395
HENDERSON, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 035686 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					11
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					11
10	496	N	368	-0-	-128	-0-	358	2	10	9	N	9					20
11	420	N	363	-0-	-57	-0-	360	2	3	9	N	3					23
12	372	N	167	-0-	-205	-0-	163	2	4	9	N	4					27
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	615	2	7	9	N	6					33

VELREX (CANYON SAND) //CONT.// 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
HENDERSON, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 053695 COMPL. DATE 09/24/1972 TOTAL DEPTH 7261 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	409	2	26	9	N	24					42
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	341	2	8	9	N	7					49
10	465	N	348	-0-	-117	-0-	335	2	13	9	N	12					61
11	420	N	346	-0-	-74	-0-	337	2	9	9	N	8					69
12	372	N	164	-0-	-208	-0-	152	2	12	9	N	11					80
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	575	2	21	9	N	19					99

HENDERSON, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 081185 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6502 - 6629

08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					63
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					63
10	651	N	468	-0-	-183	-0-	462	2	6	9	N	5					68
11	540	N	465	-0-	-75	-0-	465	2			N	-0-					68
12	496	N	210	-0-	-286	-0-	210	2			N	-0-					68
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					68

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
ELDORADO WELL #: 1 RRCID -> 056989 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 6609 PERF. N/A

08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-

VELREX (CISCO 6260) 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
WILLIAMS, R. S. A WELL #: 5 RRCID -> 080373 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 6354 - 6502

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					71
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

WILLIAMS, R. S. A WELL #: 6 RRCID -> 166757 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6339 - 6493

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	414					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT					-0-

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WILLIAMS "1157" WELL #: 1 RRCID -> 078414 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6305 - 6351

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
FORTUNE ENERGY, INC. //CONT.// 278757
WILLIAMS "1203" WELL #: 1 RRCID -> 078449 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6377 - 6387

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

WILLIAMS "1157" WELL #: 3 RRCID -> 183386 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6371 - 6485

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MEADOR, T. C. 556547
MEADOR, T. C. WELL #: 9 RRCID -> 075364 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

08	2661 N	-0-	-0-	-2661	-0-					N	-0-					155
09	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					155
10	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					155
11	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					155
12	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					155
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

THP OPERATING LLC 857147
MEADOR "A" WELL #: 4 RRCID -> 207216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6350 - 6743

08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					116
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					116
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					116
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	215	2	17	9	Y	15					131
*12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	282	2	10	9	Y	9	8	8			132
*01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	267	2	17	9	Y	15	15	8			132

MEADOR "A" WELL #: 6 RRCID -> 208506 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6722 - 6736

08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					53
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					53
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					53
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					53
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	282	2	37	9	Y	34					87
*01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					87

MEADOR, T.C. WELL #: 7 RRCID -> 209316 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6532 - 6635

08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	116	2	7	9	Y	6					57
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					57
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					57
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					57
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					57
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					57

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WILLIAMS, PEARL 1203 WELL #: 1 RRCID -> 170153 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6436 - 6461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					41
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					41
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					41
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					41
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					41
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					41

WILLIAMS, PEARL "1203 B" WELL #: 3 RRCID -> 179200 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6359 - 6521

08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
11	900 N	897	-0-	-3	-0-	897	3			N	-0-					-0-
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, PEARL "1203" WELL #: 2 RRCID -> 184163 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6434 - 6460

08	775 N	581	-0-	-194	-0-	581	3			N	-0-					99
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					99
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					99
11	570 N	322	-0-	-248	-0-	322	3			N	-0-					99
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					99
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					99

VELREX (HENDERSON) 93410 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ARDENT ENERGY LLC 100320
ROACH "50" WELL #: 6 RRCID -> 141591 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6471 - 6615

08	589 X	538	-0-	-51	-0-	35	1	503	3	Y	-0-					-0-
09	570 X	436	-0-	-134	-0-	28	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	589 X	297	-0-	-292	-0-	18	1	279	3	Y	-0-					-0-
11	540 X	288	-0-	-252	-0-	20	1	268	3	Y	-0-					-0-
12	465 N	248	-0-	-217	-0-	21	1	227	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	220	-0-	220	220	17	1	203	3	Y	-0-					-0-

HGN OPERATING I, LLC 383323
HENDERSON, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 158278 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

08	744 N	676	-0-	-68	-0-	676	3			N	-0-					61
09	630 N	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-					61
10	682 N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					61
11	660 N	633	-0-	-27	-0-	633	3			N	-0-					61
12	651 N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					61
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	682	3	33	9	N	30					91

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
CASE 57 WELL #: 4 RRCID -> 170066 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6469 - 6544

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

VELREX (HENDERSON UPPER) 93410 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
FIFTY ONE WELL #: 2 RRCID -> 159751 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6499 - 6576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72	1			53

RUTH C WELL #: 1 RRCID -> 159752 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6409 - 6667

08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	477	3	20	9	N	18					126
09	480 N	453	-0-	-27	-0-	434	3	19	9	N	17					143
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	367	3	6	9	N	5					148
11	480 N	343	-0-	-137	-0-	339	3	4	9	N	4					152
12	465 N	177	-0-	-288	-0-	174	3	3	9	N	3					155
01	372 N	124	-0-	-248	-0-	121	3	3	9	N	3					158

FIFTY ONE WELL #: 3 RRCID -> 181749 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6418 - 6566

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					134
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					136
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					138
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					141
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					145
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	1			58

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 14616 12/01/2023

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
DEAL 33 WELL #: A 3 RRCID -> 138255 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6642 - 6722

08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-

PHILLIPS "1229" WELL #: 1 RRCID -> 139132 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6734 - 6833

08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	717	3	15	9	Y	14	156	1			29
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	804	3	23	9	Y	21					50
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	814	3	25	9	Y	23					73
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	779	3	26	9	Y	24					97
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	770	3	29	9	Y	26					123
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	723	3	24	9	Y	22					145

VELREX (WOLFCAMP) 93410 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
C. G. M. WELL #: 2 RRCID -> 291591 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 5489 - 6570

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELREX (WOLFCAMP) //CONT.// 93410 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
LUX WELL #: 1 RRCID -> 119089 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5344 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					90
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					90
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					90
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					90
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					90
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					90

CASE WELL #: 3 RRCID -> 141229 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5501 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					203
09	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	2			N	-0-					203
10	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					203
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					203
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					203
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					203

VELREX, SW. (CANYON) 93416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HENDERSON NATURAL RES, L.L.C. 377082
CASE, J. I. WELL #: 1 C RRCID -> 037274 COMPL. DATE 10/05/1965 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
08	899	N	414	-0-	-485	-0-	4	1	410	2	Y	-0-					121
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	5	1	561	2	Y	-0-					121
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	13	1	1431	2	Y	-0-					121
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	19	1	2096	2	Y	-0-					121
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	19	1	2145	2	Y	-0-					121
01	DLQ G-10		2295	-0-	2295	2295	20	1	2275	2	Y	-0-					121

CASE, J. I. WELL #: 2 C RRCID -> 038273 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6644 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					54
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					54
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	2	Y	-0-					54
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	2	Y	-0-					54
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	2	Y	-0-					54
01	DLQ G-10		260	-0-	260	260	2	1	258	2	Y	-0-					54

VIEJO SERVICES, LLC 885566
DE LONG WELL #: 1 RRCID -> 036272 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-

DE LONG, A. B. WELL #: 1 H RRCID -> 039922 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELREX, SW. (PENN. CONGL.) 93416 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
HENDERSON NATURAL RES, L.L.C. 377082
CASE, J. I. WELL #: 1 T RRCID -> 037609 COMPL. DATE 11/23/1965 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
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELREX, SW. (WOLFCAMP) 93416 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED 875395
MEADOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 212952 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5232 - 5262

08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	968	2	22	9	N	20					188
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	913	2	11	9	N	10					198
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	925	2	17	9	N	15					213
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	905	2	19	9	N	17					230
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	923	2	19	9	N	17					247
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	912	2	14	9	N	13					260

VENADO (WOLFCAMP) 93438 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 067343 COMPL. DATE 02/01/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

VERIBEST (HARKEY) 93573 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
LOW-END OIL LLC 510360
JOHNSON, J. WILLIS "A" WELL #: RRCID -> 216778 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4334 - 4342

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2017

W. J. B. (CANYON) 94314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
THOMSON, THAD A., JR., ET AL -C- WELL #: 1 RRCID -> 047769 COMPL. DATE 01/16/1970 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

08	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	180 N	63	-0-	-117	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					-0-

THOMSON, THAD A. ETAL -E- WELL #: 1 RRCID -> 053009 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					66
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					66
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					66
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					66
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					66
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					66

W. J. B. (CANYON) //CONT.// 94314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097346 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5787 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	778	2	1	9	N	1					130
09	750	N	181	-0-	-569	-0-	181	2			N	-0-					130
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1334	2	1	9	N	1					131
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	2	1	9	N	1					132
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					132
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					132

W.O.D. (CANYON) 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
LIN WELL #: 1 RRCID -> 084348 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6755 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

LIN A WELL #: 2 RRCID -> 085021 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6759 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					70
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	205	3	1	9	N	1					71
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	172	3	1	9	N	1					72
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					72
12	217	N	171	-0-	-46	-0-	170	3	1	9	N	1					73
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					73

LIN C WELL #: 1 RRCID -> 091035 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6731 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	206	-0-	-42	-0-	204	3	2	9	N	2					74
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	196	3	2	9	N	2					76
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	170	3	3	9	N	3					79
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	192	3	3	9	N	3					82
12	217	N	164	-0-	-53	-0-	161	3	3	9	N	3					85
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2	9	N	2					87

LIN "AX WELL #: 1 RRCID -> 098884 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6906 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-

LIN "E" WELL #: 1 RRCID -> 100286 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6927 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865

LIN "F" WELL #: 1 RRCID -> 105334 COMPL. DATE 04/25/1983 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6789 - 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
08	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

LIN G WELL #: 1 RRCID -> 110878 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7036 - 7052

08	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

LIN H WELL #: 1 RRCID -> 128013 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6876 - 6900

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIN "I" WELL #: 1 RRCID -> 130714 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7042 - 7064

08	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

LIN B WELL #: 1 RRCID -> 131038 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6521 - 6570

08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	264	3	6	9	N	5					61
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	255	3	3	9	N	3					64
10	248 N	208	-0-	-40	-0-	206	3	2	9	N	2					66
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	228	3	7	9	N	6					72
12	248 N	186	-0-	-62	-0-	180	3	6	9	N	5					77
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	204	3	3	9	N	3					80

LIN L WELL #: 1 RRCID -> 143221 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6746 - 6978

08	434 N	334	-0-	-100	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	360 N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	341 N	250	-0-	-91	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	3			N	-0-					-0-

LIN AY WELL #: 1 RRCID -> 143222 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 6905 - 7028

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
LIN AZ WELL #: 1 RRCID -> 143416 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6568 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	196	-0-	-52	-0-	192	3	4	9	Y	4					92
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	180	3	4	9	Y	4					96
10	217	N	157	-0-	-60	-0-	154	3	3	9	Y	3					99
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	177	3	3	9	Y	3					102
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	150	3	4	9	Y	4					106
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	174	3	4	9	Y	4					110

LIN H WELL #: 2 RRCID -> 175075 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6895 - 6990

08	434	N	412	-0-	-22	-0-	402	3	10	9	N	9					114
09	420	N	394	-0-	-26	-0-	385	3	9	9	N	8					122
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	351	3	7	9	N	6					128
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	386	3	8	9	N	7					135
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	403	3	8	9	N	7					142
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	397	3	9	9	N	8					150

LIN AY WELL #: 2 RRCID -> 185191 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6814 - 6848

08	155	N	106	-0-	-49	-0-	104	3	2	9	Y	2					55
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	100	3	3	9	Y	3					58
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	72	3	2	9	Y	2					60
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	95	3	2	9	Y	2					62
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	80	3	3	9	Y	3					65
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	104	3	3	9	Y	3					68

WALKER-GRANT (STRAWN) 94766 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCCULLOCH
WALKER, LARRY W. 892645
WALKER, GILLIE WELL #: 1 RRCID -> 019042 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2476 PERF. N/A

08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDLAW THREE (WOLFCAMP 5800) 95215 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
WALBET, INC. 891734
WARDLAW A WELL #: 1 RRCID -> 069532 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

08	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

WATSON RANCH (CANYON) 95495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ARLEDGE WELL #: 1016 RRCID -> 104062 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 15621 PERF. 4664 - 5344

08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON RANCH (CANYON) //CONT.// 95495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE STATE WELL #: 2 RRCID -> 168461 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3576 - 4330

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

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4102 RRCID -> 168663 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3334 - 3352

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE RANCHES WELL #: 1701 RRCID -> 169981 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4958 - 5977

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST BAY (HARKEY SAND) 96498 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SMC OIL & GAS, INC. 789634
ARROTT, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 145922 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5354 - 5362

08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

WHITEHEAD (ELLENBURGER) 96929 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC 875310
SUDDERTH, J.F. & M.E. "D" WELL #: 3 RRCID -> 153687 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 9562 - 9684

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 1SW RRCID -> 210189 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9200

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
GRANGER BLUFF WELL #: 1101 RRCID -> 174175 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8557 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					2
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					2
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					2
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					2
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					2
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					2

GRANGER BLUFF "A" WELL #: 4201 RRCID -> 175422 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8556 - 8616

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANGER BLUFF "A" WELL #: 4202 RRCID -> 177685 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8739 - 8825

08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

GRANGER BLUFF WELL #: 1102 RRCID -> 180217 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8644 - 8700

08	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
09	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
10	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
11	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
01	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
ALDWELL RANCH WELL #: 1701 RRCID -> 074482 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 077845 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 6981 - 7144

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
ALDWELL RANCH WELL #: 2203 RRCID -> 085953 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8467 - 8602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844
VALLIANT, LEE ROY WELL #: 1 RRCID -> 112683 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8214 - 8271

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
NICKS, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 141127 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8302 - 8943

08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3		N	-0-			-0-
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3		N	-0-			-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3		N	-0-			-0-
01	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	3		N	-0-			-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
GLASSCOCK, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 018653 COMPL. DATE 03/15/1962 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8680 - 8684

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2023

HILL, WESS WELL #: 1 RRCID -> 018849 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH 9598 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL, WESS WELL #: 2 RRCID -> 034939 COMPL. DATE 12/28/1964 TOTAL DEPTH 8760 PERF. N/A

08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2		N	-0-			-0-
11	390 N	68	-0-	-322	-0-	68	2		N	-0-			-0-
12	341 N	224	-0-	-117	-0-	224	2		N	-0-			-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-

HILL, WESS WELL #: 5 RRCID -> 076276 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 8791 PERF. N/A

08	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	2		N	-0-			-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
01	465 N	361	-0-	-104	-0-	361	2		N	-0-			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

GLASSCOCK, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 126617 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8688 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, T.E. WELL #: 3 RRCID -> 127378 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8676 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 6 RRCID -> 128365 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8496 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, T. E. "14" WELL #: 4 RRCID -> 128474 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8828 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 8 RRCID -> 130351 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7081 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
11	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	2			N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
01	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-					-0-

HILL, WES WELL #: 9 RRCID -> 130352 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 8213 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 10 RRCID -> 186355 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8290 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

HILL, WESS WELL #: 11 RRCID -> 192589 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8430 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 12 RRCID -> 197847 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8519 - 8546

08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 13 RRCID -> 204281 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8588 - 8618

08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 14 RRCID -> 204282 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8284 - 8294

08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	651	N	466	-0-	-185	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 4 RRCID -> 205458 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8545 - 8552

08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
01	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 16 RRCID -> 207539 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8402 - 8870

08	961	N	655	-0-	-306	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	720	N	613	-0-	-107	-0-	613	2			N	-0-					-0-
10	961	N	836	-0-	-125	-0-	836	2			N	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
01	837	N	506	-0-	-331	-0-	506	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 15 RRCID -> 207540 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8547 - 8996

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC 875310

ALFORD, MARGARET F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 065892 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	32	1	792	2	N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	34	1	763	2	N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	34	1	788	2	N	-0-					-0-
11	810	N	795	-0-	-15	-0-	33	1	762	2	N	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	33	1	777	2	N	-0-					-0-
01	837	N	803	-0-	-34	-0-	30	1	773	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 066555 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A

08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	67	1	378	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	411	-0-	-39	-0-	37	1	374	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	33	1	355	2	Y	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	35	1	390	2	Y	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		458	-0-	458	458	24	1	434	2	Y	-0-					-0-

RENFRO, BETTY FAYE -C- WELL #: 1 RRCID -> 066602 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	55	1	550	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	59	1	514	3	Y	3					9
							3	9									
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	60	1	536	3	Y	-0-	1	1			8
11	600	N	553	-0-	-47	-0-	68	1	483	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	56	1	581	3	Y	6					11
							7	9									
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	66	1	561	3	Y	4	8	1			7
							4	9									

JOHANSEN, MARJORY R. WELL #: 1 RRCID -> 067258 COMPL. DATE 07/10/1976 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		56	-0-	56	56	3	1	53	2	Y	-0-					-0-

SUDDERTH, J. F. & M. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 067279 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8868 - 0

08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	331	2	Y	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	7	1	331	2	Y	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	8	1	336	2	Y	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		340	-0-	340	340	9	1	331	2	Y	-0-					-0-

BEASELY, JAKE TRUST OPERAT. AREA WELL #: 1 RRCID -> 068674 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 9401 PERF. N/A

08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	17	1	418	2	N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	2	N	-0-					-0-
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	17	1	405	2	N	-0-					-0-
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	16	1	370	2	N	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	23	1	553	2	N	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	23	1	585	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 069028 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	175	1	987	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1006	-0-	-194	-0-	91	1	915	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	91	1	990	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	86	1	956	2	Y	-0-					-0-
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	67	1	1070	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		978	-0-	978	978	51	1	927	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "D" WELL #: 1 RRCID -> 069153 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	17	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	9	1	95	2	Y	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		108	-0-	108	108	6	1	102	2	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 1 RRCID -> 069581 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 8990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	754	N	754	-0-	-0-	-0-	56	1	698	3	Y	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	46	1	681	3	Y	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	57	1	736	3	Y	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	47	1	699	3	Y	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	43	1	689	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		780	-0-	780	780	66	1	714	3	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 069582 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

KARNES, W.H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 069744 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	34	1	193	2	Y	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	216	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	20	1	221	2	Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	212	2	Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		221	-0-	221	221	12	1	209	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 070569 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	3	Y	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	3	Y	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	30	1	386	3	Y	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	382	3	Y	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	387	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		406	-0-	406	406	34	1	372	3	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 073212 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	25	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	13	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	120	-0-	-159	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	30	1	329	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		376	-0-	376	376	20	1	356	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORRISS BROTHERS WELL #: 3 RRCID -> 073213 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 8780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	121	1	679	2	Y	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	71	1	714	2	Y	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	64	1	693	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	713	-0-	-67	-0-	59	1	654	2	Y	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	43	1	689	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		716	-0-	716	716	37	1	679	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073455 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	40	1	984	2	N	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	42	1	953	2	N	-0-					-0-
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	43	1	992	2	N	-0-					-0-
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	41	1	946	2	N	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	40	1	953	2	N	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	35	1	917	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "D" WELL #: 2 RRCID -> 081584 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8520 - 8584

08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	25	1	143	2	Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	14	1	151	2	Y	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	2	Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		157	-0-	157	157	8	1	149	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 3 RRCID -> 081605 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8780

08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	50	1	281	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	29	1	290	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	27	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	24	1	270	2	Y	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		332	-0-	332	332	17	1	315	2	Y	-0-					-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A WELL #: 1 RRCID -> 082602 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8720 - 8761

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP B WELL #: 1 RRCID -> 084474 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8739 - 8781

08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP A WELL #: 2 RRCID -> 084583 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8523 - 8554

08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SUDDERTH, J. F. & M. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 085100 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8790 - 9074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	734 N	734	-0-	-0-	-0-	41	1	693	2	Y	-0-					-0-
09	990 N	794	-0-	-196	-0-	16	1	778	2	Y	-0-					-0-
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	20	1	836	2	Y	-0-					-0-
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	32	1	787	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	627	-0-	627	627	16	1	611	2	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK "D" WELL #: 1 RRCID -> 086156 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8673 - 8709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172 N	172	-0-	-0-	-0-	26	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	119	-0-	-61	-0-	11	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	85	-0-	-101	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	2	Y	-0-					-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	80	-0-	80	80	4	1	76	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 086893 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8508 - 8577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	350 N	350	-0-	-0-	-0-	53	1	297	2	Y	-0-					-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	333	2	Y	-0-					-0-
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	27	1	294	2	Y	-0-					-0-
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	27	1	298	2	Y	-0-					-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	352	-0-	352	352	18	1	334	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, MARGARET F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086962 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8522 - 8755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	237 N	237	-0-	-0-	-0-	9	1	228	2	N	-0-					-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	N	-0-					-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	2	N	-0-					-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	N	-0-					-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	N	-0-					-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	9	1	234	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 3 RRCID -> 088027 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9071 PERF. 8676 - 8686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	218 N	218	-0-	-0-	-0-	33	1	185	2	Y	-0-					-0-
09	240 N	184	-0-	-56	-0-	17	1	167	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	120	-0-	-97	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	144	-0-	-66	-0-	12	1	132	2	Y	-0-					-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	186	-0-	186	186	10	1	176	2	Y	-0-					-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U WELL #: 1 RRCID -> 088663 COMPL. DATE 07/08/1980 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8458 - 8770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	48	1	1196	2	N	-0-					-0-
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	51	1	1147	2	N	-0-					-0-
10	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	51	1	1183	2	N	-0-					-0-
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	50	1	1154	2	N	-0-					-0-
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	50	1	1176	2	N	-0-					-0-
01	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	45	1	1167	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U "B" WELL #: 1 RRCID -> 088664 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 8410 - 8701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	2	N	-0-					-0-
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	10	1	227	2	N	-0-					-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	N	-0-					-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	8	1	194	2	N	-0-					-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	N	-0-					-0-
01	248 N	210	-0-	-38	-0-	8	1	202	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORRISS BROTHERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 088814 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 8478 - 8494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	291 N	291	-0-	-0-	-0-	44	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	23	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	372 N	246	-0-	-126	-0-	21	1	225	2	Y	-0-					-0-
11	270 N	216	-0-	-54	-0-	18	1	198	2	Y	-0-					-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	223	-0-	223	223	12	1	211	2	Y	-0-					-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 089067 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 8503 - 8809

08	3100 N	1942	-0-	-1158	1863	76	1	1866	2	N	-0-					-0-
09	3000 N	1846	-0-	-1154	709	78	1	1768	2	N	-0-					-0-
10	2596 N	1887	-0-	-709	-0-	78	1	1809	2	N	-0-					-0-
11	1890 N	1881	-0-	-9	-0-	78	1	1803	2	N	-0-					-0-
12	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	77	1	1817	2	N	-0-					-0-
01	1891 N	1728	-0-	-163	-0-	64	1	1664	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN RANCH "A" WELL #: 69 RRCID -> 114397 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8644 - 8895

08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	18	1	439	2	N	-0-					-0-
09	450 N	431	-0-	-19	-0-	18	1	413	2	N	-0-					-0-
10	465 N	457	-0-	-8	-0-	19	1	438	2	N	-0-					-0-
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	18	1	419	2	N	-0-					-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	18	1	415	2	N	-0-					-0-
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	16	1	412	2	N	-0-					-0-

JOHANSEN "A" WELL #: 80 RRCID -> 117470 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8642 - 8759

08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	Y	-0-					-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	59	-0-	59	59	3	1	56	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "G" WELL #: 99 RRCID -> 117734 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8627 - 8985

08	3100 N	2213	-0-	-887	2644	334	1	1879	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	2228	-0-	-772	1872	201	1	2027	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	2242	-0-	-858	1014	189	1	2053	2	Y	-0-					-0-
11	3000 N	2130	-0-	-870	144	176	1	1954	2	Y	-0-					-0-
12	2322 N	2178	-0-	-144	-0-	128	1	2050	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2144	-0-	2144	2144	112	1	2032	2	Y	-0-					-0-

NOBLES RANCH "A" WELL #: 71 RRCID -> 118135 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8564 - 8965

08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	Y	-0-					-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	43	-0-	43	43	2	1	41	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "F" WELL #: 100 RRCID -> 118522 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8090 - 8098

08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	65	1	365	2	Y	-0-					-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	35	1	356	2	Y	-0-					-0-
10	403 N	363	-0-	-40	-0-	31	1	332	2	Y	-0-					-0-
11	420 N	391	-0-	-29	-0-	32	1	359	2	Y	-0-					-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	403	-0-	403	403	21	1	382	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

NOBLES RANCH "B" WELL #: 76 RRCID -> 118583 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8740 - 9072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	529 N	529	-0-	-0-	-0-	80	1	449	2	Y	-0-					-0-
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	46	1	465	2	Y	-0-					-0-
10	527 N	517	-0-	-10	-0-	44	1	473	2	Y	-0-					-0-
11	510 N	496	-0-	-14	-0-	41	1	455	2	Y	-0-					-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	305	-0-	305	305	16	1	289	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "C" WELL #: 77 RRCID -> 118584 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8528 - 8888

08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	32	1	182	2	Y	-0-					-0-
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	16	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	15	1	164	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	171	-0-	-39	-0-	14	1	157	2	Y	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	162	-0-	162	162	8	1	154	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "H" WELL #: 102 RRCID -> 119090 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8569 - 8940

08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	55	-0-	55	55	3	1	52	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "I" WELL #: 101 RRCID -> 119091 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8575 - 8898

08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	49	-0-	49	49	3	1	46	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "A" WELL #: 118 RRCID -> 120121 COMPL. DATE 01/13/1986 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8715 - 8965

08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	65	1	364	2	Y	-0-					-0-
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	37	1	375	2	Y	-0-					-0-
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	35	1	384	2	Y	-0-					-0-
11	420 N	403	-0-	-17	-0-	33	1	370	2	Y	-0-					-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	408	-0-	408	408	21	1	387	2	Y	-0-					-0-

NOBLES RANCH "C" WELL #: 119 RRCID -> 120122 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8611 - 9011

08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	30	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	189	-0-	189	189	10	1	179	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "B" WELL #: 120 RRCID -> 120439 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8744 - 9406

08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	34	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	2	Y	-0-					-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	2	Y	-0-					-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	2	Y	-0-					-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	204	-0-	204	204	11	1	193	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JOHANSEN "D" WELL #: 125 RRCID -> 121933 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8580 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	80	1	451	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	46	1	460	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	43	1	470	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	40	1	447	2	Y	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	470	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		512	-0-	512	512	27	1	485	2	Y	-0-					-0-

JOHANSEN "C" WELL #: 124 RRCID -> 122488 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8621 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-

BEASLEY RANCH "A" WELL #: 73 RRCID -> 122815 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8683 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	29	1	706	2	N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	30	1	690	2	N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	31	1	725	2	N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	30	1	689	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	29	1	691	2	N	-0-					-0-
01	713	N	668	-0-	-45	-0-	25	1	643	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN RANCH "B" WELL #: 74 RRCID -> 122991 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8442 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2	N	-0-					-0-

MCMULLEN "D" WELL #: 111 RRCID -> 123974 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8473 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	19	1	459	2	N	-0-					-0-
09	510	N	458	-0-	-52	-0-	19	1	439	2	N	-0-					-0-
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	19	1	451	2	N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	19	1	438	2	N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	18	1	438	2	N	-0-					-0-
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	17	1	436	2	N	-0-					-0-

BEASLEY RANCH "C" WELL #: 138 RRCID -> 124070 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8733 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	2	N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	N	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	10	1	221	2	N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	216	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALFORD, MARGARET F. "C" UNIT WELL #: 89 RRCID -> 124071 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8615 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1806	-0-	-1294	566	70	1	1736	2	N	-0-					-0-
09	2321	N	1755	-0-	-566	-0-	74	1	1681	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	75	1	1740	2	N	-0-					-0-
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	73	1	1677	2	N	-0-					-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	72	1	1709	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	66	1	1699	2	N	-0-					-0-

BROWN RANCH "A" WELL #: 139 RRCID -> 124556 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8830 - 9086

08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	56	1	313	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	32	1	321	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	31	1	333	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	29	1	317	2	Y	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		349	-0-	349	349	18	1	331	2	Y	-0-					-0-

MCMULLEN "E" WELL #: 137 RRCID -> 124722 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8418 - 8628

08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	25	1	620	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	26	1	599	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	647	-0-	-4	-0-	27	1	620	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	26	1	599	2	Y	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	26	1	613	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	634	-0-	-17	-0-	24	1	610	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY "B" WELL #: 109 RRCID -> 124723 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8781 - 9005

08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	38	1	936	2	N	-0-					-0-
09	990	N	934	-0-	-56	-0-	39	1	895	2	N	-0-					-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	41	1	944	2	N	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	39	1	907	2	N	-0-					-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	39	1	919	2	N	-0-					-0-
01	992	N	880	-0-	-112	-0-	33	1	847	2	N	-0-					-0-

NOBLES RANCH "D" WELL #: 121 RRCID -> 125005 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8563 - 9067

08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	175	1	983	2	Y	-0-					-0-
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	103	1	1036	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	95	1	1033	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	88	1	981	2	Y	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	65	1	1033	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1037	-0-	1037	1037	54	1	983	2	Y	-0-					-0-

ALFORD "B" WELL #: 110 RRCID -> 125082 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8580 - 8781

08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	21	1	512	2	N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	2	N	-0-					-0-
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	22	1	504	2	N	-0-					-0-
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	21	1	479	2	N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	21	1	508	2	N	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	20	1	521	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "F" WELL #: 145 RRCID -> 125152 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8591 - 8746

08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	296	2	N	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	13	1	286	2	N	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	13	1	294	2	N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	12	1	283	2	N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	2	N	-0-					-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	11	1	286	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BEASLEY "D" WELL #: 151 RRCID -> 125310 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8928 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	2	N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	7	1	161	2	N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	7	1	166	2	N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	N	-0-					-0-
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	6	1	164	2	N	-0-					-0-

BROWN RANCH "B" WELL #: 146 RRCID -> 125543 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8753 - 9167

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS BROTHERS RANCH "L" WELL #: 147 RRCID -> 125658 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8751 - 9344

08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	31	1	174	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	18	1	186	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	17	1	186	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	16	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		198	-0-	198	198	10	1	188	2	Y	-0-					-0-

ALFORD "D" WELL #: 157 RRCID -> 125659 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8672 - 8838

08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	332	2	N	-0-					-0-
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	14	1	320	2	N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	2	N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	2	N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	2	N	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "M" WELL #: 148 RRCID -> 126286 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8621 - 9250

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-

ALFORD "C" WELL #: 149 RRCID -> 126287 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8727 - 9012

08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	9	1	197	2	N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	2	N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	9	1	200	2	N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	8	1	198	2	N	-0-					-0-

ALFORD "E" WELL #: 161 RRCID -> 126464 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8876 - 9087

08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	21	1	509	2	N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	518	2	N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	532	2	N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	498	2	N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	21	1	488	2	N	-0-					-0-
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	18	1	478	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORRISS BROS. RANCH "N" WELL #: 162 RRCID -> 127250 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8808 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		72	-0-	72	72	4	1	68	2	Y	-0-					-0-

ALFORD RANCH "F" WELL #: 164 RRCID -> 128334 COMPL. DATE 07/17/1988 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9015 - 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
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	6	1	132	2	N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	2	N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	6	1	131	2	N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	5	1	137	2	N	-0-					-0-

BEASLEY RANCH "F" WELL #: 169 RRCID -> 128364 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9021 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	47	1	1162	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	50	1	1123	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	49	1	1143	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	47	1	1094	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	47	1	1117	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	43	1	1125	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "K" WELL #: 126 RRCID -> 128802 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8467 - 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
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	13	1	71	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		75	-0-	75	75	4	1	71	2	Y	-0-					-0-

SUDDERTH "B" WELL #: 72 RRCID -> 129270 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9049 - 9379

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

MORRISS BROS. RANCH G WELL #: 9902 RRCID -> 149175 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8686 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	55	1	310	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	32	1	321	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	30	1	326	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	28	1	310	2	Y	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	331	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		341	-0-	341	341	18	1	323	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORRISS BROS. RANCH L WELL #: 1472 RRCID -> 150953 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8780 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	42	1	235	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	24	1	242	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	23	1	248	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	21	1	237	2	Y	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		263	-0-	263	263	14	1	249	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 5 RRCID -> 150954 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8538 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	847	N	847	-0-	-0-	-0-	128	1	719	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	789	-0-	-21	-0-	71	1	718	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	804	-0-	-33	-0-	68	1	736	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	766	-0-	-44	-0-	63	1	703	2	Y	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	47	1	744	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		808	-0-	808	808	42	1	766	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "I" WELL #: 1012 RRCID -> 151146 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8636 - 9180

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

MORRIS BROTHERS "E" WELL #: 103 RRCID -> 154398 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8600 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 802 RRCID -> 161092 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8375 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	52	1	645	3	Y	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	45	1	667	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	598	-0-	-146	-0-	43	1	555	3	Y	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	48	1	712	3	Y	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	44	1	702	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		576	-0-	576	576	48	1	528	3	Y	-0-					-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U WELL #: 2 RRCID -> 162588 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2500	-0-	-600	7722	97	1	2403	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2352	-0-	-648	7074	99	1	2253	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	2279	-0-	-821	6253	94	1	2185	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2214	-0-	-786	5467	92	1	2122	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2475	-0-	-625	4842	100	1	2375	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3099	-0-	-1	4841	115	1	2984	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 162693 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8369 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MCMULLEN RANCH "B" WELL #: 7402 RRCID -> 164215 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7762 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	988	N	988	-0-	-0-	-0-	38	1	950	2	N	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	40	1	909	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	968	-0-	-86	-0-	40	1	928	2	N	-0-					-0-
11	960	N	933	-0-	-27	-0-	39	1	894	2	N	-0-					-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	38	1	900	2	N	-0-					-0-
01	961	N	910	-0-	-51	-0-	34	1	876	2	N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 4 RRCID -> 164216 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	48	1	594	3	N	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	40	1	583	3	N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	46	1	599	3	N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	40	1	593	3	N	-0-					-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	38	1	599	3	N	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	59	1	642	3	N	-0-					-0-

MCMULLEN "E" WELL #: 1372 RRCID -> 165860 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8602 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	47	1	1157	2	N	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	51	1	1148	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	51	1	1171	2	N	-0-					-0-
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	49	1	1131	2	N	-0-					-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	62	1	1475	2	N	-0-					-0-
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	50	1	1301	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN RANCH "A" WELL #: 6902 RRCID -> 166291 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8470 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	27	1	660	2	N	-0-					-0-
09	720	N	573	-0-	-147	-0-	24	1	549	2	N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	40	1	927	2	N	-0-					-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	40	1	919	2	N	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	41	1	967	2	N	-0-					-0-
01	961	N	931	-0-	-30	-0-	35	1	896	2	N	-0-					-0-

BEASLEY RANCH "A" WELL #: 7302 RRCID -> 166294 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8682 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	39	1	967	2	N	-0-					-0-
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	41	1	918	2	N	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	40	1	923	2	N	-0-					-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	41	1	939	2	N	-0-					-0-
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	40	1	956	2	N	-0-					-0-
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	37	1	950	2	N	-0-					-0-

SUDDERTH "B" WELL #: 7202 RRCID -> 166860 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8678 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	5	1	201	2	N	-0-					-0-

MCMULLEN "D" WELL #: 1112 RRCID -> 167624 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	25	1	629	2	N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	25	1	558	2	N	-0-					-0-
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	23	1	533	2	N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	25	1	574	2	N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	22	1	519	2	N	-0-					-0-
01	558	N	523	-0-	-35	-0-	19	1	504	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BLOODWORTH 11 WELL #: 1 RRCID -> 168162 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	86	1	1076	3	N	-0-					-0-
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	72	1	1054	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	84	1	1084	3	N	-0-					-0-
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	72	1	1065	3	N	-0-					-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	69	1	1096	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1020	-0-	-158	-0-	86	1	934	3	N	-0-					-0-

MARGARET F. ALFORD "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168533 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 8690 - 8780

08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT WELL #: 8902 RRCID -> 168626 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8682 - 8802

08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	37	1	925	2	N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	41	1	920	2	N	-0-					-0-
10	961	N	953	-0-	-8	-0-	39	1	914	2	N	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	41	1	934	2	N	-0-					-0-
*12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	39	1	921	2	N	-0-					-0-
01	961	N	903	-0-	-58	-0-	34	1	869	2	N	-0-					-0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 3 RRCID -> 169476 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8435 - 8485

08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	N	-0-					-0-
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	17	1	187	3	N	-0-					-0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 4 RRCID -> 172923 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8537 - 8590

08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	N	-0-					-0-
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	18	1	261	3	N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	3	N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	N	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 203 RRCID -> 176174 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8387 - 8450

08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	36	1	451	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	392	-0-	-148	-0-	25	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	398	-0-	-160	-0-	28	1	370	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	224	-0-	-256	-0-	14	1	210	3	Y	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	388	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		399	-0-	399	399	34	1	365	3	Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 41 WELL #: 1 RRCID -> 177612 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8690 - 8720

08	3100	N	1878	-0-	-1222	2724	139	1	1739	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1869	-0-	-1131	1593	119	1	1750	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2116	-0-	-984	609	151	1	1965	3	N	-0-					-0-
11	2612	N	2003	-0-	-609	-0-	126	1	1877	3	N	-0-					-0-
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	115	1	1831	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	1998	-0-	-110	-0-	168	1	1830	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 41 WELL #: 2 RRCID -> 177613 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8486 - 8560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	467 N	467	-0-	-0-	-0-	35	1	432	3	N	-0-					-0-
09	450 N	449	-0-	-1	-0-	29	1	420	3	N	-0-					-0-
10	465 N	459	-0-	-6	-0-	33	1	426	3	N	-0-					-0-
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	28	1	416	3	N	-0-					-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	420	3	N	-0-					-0-
01	465 N	358	-0-	-107	-0-	30	1	328	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH, L.M. WELL #: 602 RRCID -> 191021 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ER "3" WELL #: 1 RRCID -> 193965 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHANSEN, MARJORY R. WELL #: 102 RRCID -> 224427 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8640 - 9272

08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	71	1	400	2	Y	-0-					-0-
09	510 N	354	-0-	-156	-0-	32	1	322	2	Y	-0-					-0-
10	496 N	431	-0-	-65	-0-	36	1	395	2	Y	-0-					-0-
11	450 N	359	-0-	-91	-0-	30	1	329	2	Y	-0-					-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	370	-0-	370	370	19	1	351	2	Y	-0-					-0-

JOHANSEN A-80 WELL #: 2 RRCID -> 224444 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THORP 19 WELL #: 1 RRCID -> 224683 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8870 - 8986

08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	136	1	767	2	Y	-0-					-0-
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	79	1	796	2	Y	-0-					-0-
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	74	1	804	2	Y	-0-					-0-
11	870 N	827	-0-	-43	-0-	68	1	759	2	Y	-0-					-0-
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	50	1	803	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	828	-0-	828	828	43	1	785	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 302 RRCID -> 227822 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN, JACK W. A. WELL #: 2 RRCID -> 228901 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHANSEN A-80 WELL #: 3 RRCID -> 229245 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 230396 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH "L" 147 WELL #: 3 RRCID -> 231392 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8738 - 9048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	791 N	791	-0-	-0-	-0-	119	1	672	2	Y	-0-					-0-
09	780 N	755	-0-	-25	-0-	68	1	687	2	Y	-0-					-0-
10	806 N	742	-0-	-64	-0-	63	1	679	2	Y	-0-					-0-
11	780 N	596	-0-	-184	-0-	49	1	547	2	Y	-0-					-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	45	1	726	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	671	-0-	671	671	35	1	636	2	Y	-0-					-0-

NOBLES RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 234096 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. "D" WELL #: 4 RRCID -> 234382 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8904 - 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
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	58	1	325	2	Y	-0-					-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	33	1	331	2	Y	-0-					-0-
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	31	1	337	2	Y	-0-					-0-
11	360 N	326	-0-	-34	-0-	27	1	299	2	Y	-0-					-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	338	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	349	-0-	349	349	18	1	331	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 3 RRCID -> 234618 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORRIS BROS. RANCH "K" 126 WELL #: 2 RRCID -> 235804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8692 - 9246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99 N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 304 RRCID -> 236355 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORP WELL #: 3002 RRCID -> 236545 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9210 - 9764

08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	38	1	215	2	Y	-0-					-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	188	2	Y	-0-					-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	2	Y	-0-					-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	2	Y	-0-					-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	171	-0-	171	171	9	1	162	2	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 6 RRCID -> 237469 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH A 118 WELL #: 2 RRCID -> 238089 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 9128

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 4 RRCID -> 238923 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 9264

08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	32	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	18	1	183	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	17	1	185	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	16	1	175	2	Y	-0-					-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	190	-0-	190	190	10	1	180	2	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 3 RRCID -> 239561 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 4 RRCID -> 240965 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 8808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOBLES RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 241966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096

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

BROWN RANCH A-139 WELL #: 2 RRCID -> 243669 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6958 - 9354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRISS BROS. RANCH "M" 148 WELL #: 2 RRCID -> 243878 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6838 - 9400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 7 RRCID -> 243951 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRISS BROS. RANCH H 102 WELL #: 2 RRCID -> 243976 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEASLEY RANCH A WELL #: 7303 RRCID -> 243983 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS BROS. C3 WELL #: 2 RRCID -> 244185 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6620 - 9216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 7 RRCID -> 244195 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 8 RRCID -> 244198 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 8882

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK "D" WELL #: 3 RRCID -> 244206 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 8940

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 3 RRCID -> 244234 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 4 RRCID -> 244240 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 4 RRCID -> 244426 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 2 RRCID -> 245814 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8918 - 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
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	83	-0-	83	83	4	1	79	2	Y	-0-					-0-

MORRIS BROTHERS RANCH C-77 WELL #: 2 RRCID -> 245870 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 3 RRCID -> 246231 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 9386

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 4 RRCID -> 246734 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 5 RRCID -> 246740 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 5 RRCID -> 246742 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 8808

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN RANCH B-146 WELL #: 2 RRCID -> 248947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7042 - 8976

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 6 WELL #: 6 RRCID -> 252578 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 8688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE-INGHAM (LEONARD) 96938 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
WHITE, RUTH "C" WELL #: 1 RRCID -> 095109 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 4820 - 4850

08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-				20
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				20
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				20
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-				20

INGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 095950 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 4932 - 4985

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				41
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				41

WHITWORTH RANCH (CROSSCUT) 97151 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
O'DELL, MITCHELL 618480
WHITWORTH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180553 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1807 - 1811

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

WHITWORTH "B" WELL #: 3 RRCID -> 188947 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1785 - 1787

08	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	1	2	1	9	Y	1			93
09	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	1	2	1	9	Y	1			94
10	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	1	2	11	9	Y	10			104
11	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	1	2	11	9	Y	10			114
12	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	1	2	22	9	Y	20			134
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			134

WHITWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 203773 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1827 - 1833

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION 027200
WINDHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 019386 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 12456 PERF.10861 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4003	3	156	4	Y	36	26	0			20
							40	9									
09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4087	3	104	4	Y	47	50	0			17
							52	9									
10	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5129	3	7	4	Y	26	36	0			7
							29	9									
11	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5198	3	19	4	Y	41	36	0			12
							45	9									
12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4164	3	8	4	Y	47	42	0			17
							52	9									
01	3348	X	1299	-0-	-2049	-0-	1013	3	269	4	Y	15	20	0			12
							17	9									

MCELROY RANCH WELL #: 12 U RRCID -> 031108 COMPL. DATE 07/20/1963 TOTAL DEPTH 12310 PERF. N/A

08	1147	N	801	-0-	-346	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	888	-0-	-73	-0-	885	3	3	9	Y	3	2	1			1
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	411	-0-	-488	-0-	411	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 8 RRCID -> 034335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12481 PERF.10775 - 11270

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 2 U RRCID -> 035664 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 12575 PERF.10676 - 0

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINDHAM, R.S. WELL #: 1 U RRCID -> 036200 COMPL. DATE 07/12/1951 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10464 - 11230

08	3007	X	2750	-0-	-257	-0-	2643	3	103	4	Y	4	4	0			2
							4	9									
09	2910	X	963	-0-	-1947	-0-	939	3	24	4	Y	-0-	2	0			-0-
10	3007	X	2013	-0-	-994	-0-	2003	3	3	4	Y	6	4	0			2
							7	9									
11	2910	X	2605	-0-	-305	-0-	2577	3	9	4	Y	17	14	0			5
							19	9									
12	2883	X	2685	-0-	-198	-0-	2644	3	5	4	Y	33	26	0			12
							36	9									
01	2759	X	713	-0-	-2046	-0-	556	3	148	4	Y	8	14	0			6
							9	9									

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINDHAM, R. S. ET AL 128 WELL #: 21 RRCID -> 041495 COMPL. DATE 03/27/1967 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10900 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	N	1417	-0-	-1280	-0-	1349	3	53	4	Y	14	13	0			8
							15	9									
09	2010	N	1299	-0-	-711	-0-	1249	3	32	4	Y	16	18	0			6
							18	9									
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2191	3	3	4	Y	26	25	0			7
							29	9									
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2289	3	8	4	Y	17	19	0			5
							19	9									
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1709	3	3	4	Y	16	15	0			6
							18	9									
01	2232	N	494	-0-	-1738	-0-	382	3	102	4	Y	9	8	0			7
							10	9									

MCELROY RANCH 129 WELL #: 21 U RRCID -> 041562 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10430 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6882	X	6559	-0-	-323	-0-	6460	3	86	4	Y	12	7	0			7
							13	9									
09	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7009	3	78	4	Y	51	39	0			19
							56	9									
10	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	7772	3	200	4	Y	90	84	0			25
							99	9									
11	6960	X	6003	-0-	-957	-0-	5926	3	68	4	Y	8	31	0			2
							9	9									
12	6913	X	6682	-0-	-231	-0-	6554	3	82	4	Y	42	29	0			15
							46	9									
01	8060	X	3669	-0-	-4391	-0-	2501	3	1148	4	Y	18	19	0			14
							20	9									

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 11 RRCID -> 041563 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10777 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3822	3	149	4	Y	19	14	0			11
							21	9									
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3663	3	93	4	Y	30	30	0			11
							33	9									
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3994	3	5	4	Y	21	26	0			6
							23	9									
11	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3719	3	14	4	Y	31	28	0			9
							34	9									
12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3255	3	6	4	Y	35	31	0			13
							39	9									
01	2697	X	877	-0-	-1820	-0-	684	3	182	4	Y	10	15	0			8
							11	9									

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 11 RRCID -> 041564 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 12395 PERF. 0 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	666	3	9	4	Y	6	3	0			3
							7	9									
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	3	5	4	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
10	558	N	370	-0-	-188	-0-	361	3	9	4	Y	-0-					-0-
11	660	N	394	-0-	-266	-0-	390	3	4	4	Y	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	403	3	5	4	Y	-0-					-0-
01	372	N	204	-0-	-168	-0-	140	3	64	4	Y	-0-					-0-

MCELROY-RANCH CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10717 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	557	-0-	-373	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	466	-0-	-314	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	401	-0-	-219	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	3			Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH CO. D WELL #: 1 RRCID -> 044780 COMPL. DATE 09/23/1968 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

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

MCELROY RANCH 129 WELL #: 5 RRCID -> 154423 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10651 - 11325

08	5301 X	3169	-0-	-2132	-0-	3109	3	42	4	Y	16	10	0			9
						18	9									
09	5130 X	5066	-0-	-64	-0-	5010	3	56	4	Y	-0-	9	0			-0-
10	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5767	3	148	4	Y	-0-					-0-
11	4560 X	3649	-0-	-911	-0-	3608	3	41	4	Y	-0-					-0-
12	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3954	3	50	4	Y	-0-					-0-
01	5921 X	2009	-0-	-3912	-0-	1377	3	632	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 1 RRCID -> 155364 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10589 - 11300

08	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	6636	3	89	4	Y	14	6	0			8
						15	9									
09	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7017	3	79	4	Y	19	20	0			7
						21	9									
10	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	7409	3	190	4	Y	-0-	7	0			-0-
11	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	8443	3	96	4	Y	3	2	0			1
						3	9									
12	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	8906	3	112	4	Y	13	9	0			5
						14	9									
01	7595 X	3830	-0-	-3765	-0-	2618	3	1202	4	Y	9	7	0			7
						10	9									

MCELROY RANCH WELL #: 10 RRCID -> 155720 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 12498 PERF.10744 - 11409

08	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4392	3	11	9	Y	10	11	1			3
09	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2947	3	4	9	Y	4	6	1			1
10	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3325	3	11	9	Y	10	9	1			2
11	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3743	3	33	9	Y	30	24	1			8
12	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3427	3	14	9	Y	13	16	1			5
01	2077 X	1662	-0-	-415	-0-	1661	3	1	9	Y	1	5	1			1

MCELROY RANCH 129 WELL #: 22 RRCID -> 161206 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10890 - 11040

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. 130 WELL #: 22 RRCID -> 162657 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12336 PERF.10645 - 11445

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH CO. 130 WELL #: 12 RRCID -> 163251 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11190 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2521	3	20	9	Y	18	26	1			6
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2101	3	35	9	Y	32	28	1			10
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2112	3	75	9	Y	68	62	1			16
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1510	3	29	9	Y	26	35	1			7
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1806	3	53	9	Y	48	37	1			18
01	899	N	881	-0-	-18	-0-	869	3	12	9	Y	11	22	1			7

MCELROY RANCH WELL #: 11 RRCID -> 164469 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10814 - 11480

08	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2039	3	46	9	Y	42	46	1			13
09	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	1980	3	37	9	Y	34	37	1			10
10	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2532	3	35	9	Y	32	35	1			7
11	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2560	3	32	9	Y	29	28	1			8
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2443	3	43	9	Y	39	32	1			15
01	1643	N	1008	-0-	-635	-0-	1004	3	4	9	Y	4	16	1			3

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 12 RRCID -> 165339 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10915 - 11564

08	1984	N	1831	-0-	-153	-0-	1742	3	23	4	Y	60	32	0			33
							66	9									
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2003	3	22	4	Y	36	56	0			13
							40	9									
10	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1733	3	45	4	Y	14	23	0			4
							15	9									
11	1770	N	1620	-0-	-150	-0-	1592	3	18	4	Y	9	10	0			3
							10	9									
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1529	3	19	4	Y	3	5	0			1
							3	9									
01	1798	N	757	-0-	-1041	-0-	519	3	238	4	Y	-0-	1	0			-0-

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 12 RRCID -> 165779 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 12408 PERF.10660 - 11575

08	4433	X	973	-0-	-3460	-0-	931	3	36	4	Y	5	12	0			3
							6	9									
09	4290	X	2250	-0-	-2040	-0-	2181	3	55	4	Y	13	11	0			5
							14	9									
10	4433	X	201	-0-	-4232	-0-	200	3	1	4	Y	-0-	5	0			-0-
11	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7250	3	26	4	Y	64	45	0			19
							70	9									
12	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9421	3	18	4	Y	127	99	0			47
							140	9									
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2207	3	587	4	Y	41	55	0			33
							45	9									

MCELROY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 175524 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10938 - 11610

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH 129 WELL #: 14 RRCID -> 177358 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10665 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6355	X	5015	-0-	-1340	-0-	4913	3	66	4	Y	33	30	0			18
							36	9									
09	6150	X	5203	-0-	-947	-0-	5125	3	57	4	Y	19	30	0			7
							21	9									
10	6107	X	4206	-0-	-1901	-0-	4017	3	103	4	Y	78	63	0			22
							86	9									
11	5700	X	4682	-0-	-1018	-0-	4527	3	52	4	Y	94	88	0			28
							103	9									
12	5890	X	4289	-0-	-1601	-0-	4157	3	52	4	Y	73	74	0			27
							80	9									
01	5363	X	2920	-0-	-2443	-0-	1965	3	902	4	Y	48	36	0			39
							53	9									

MCELROY RANCH 129 WELL #: 25H RRCID -> 177946 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10690 - 12872

08	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9435	3	126	4	Y	99	57	0			55
							109	9									
09	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2498	3	28	4	Y	2	56	0			1
							2	9									
10	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7502	3	193	4	Y	116	85	0			32
							128	9									
11	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4226	3	48	4	Y	120	117	0			35
							132	9									
12	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5278	3	66	4	Y	93	94	0			34
							102	9									
01	9672	X	1998	-0-	-7674	-0-	1363	3	626	4	Y	8	36	0			6
							9	9									

WINDHAM, R. S. WELL #: 7 RRCID -> 178372 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10750 - 11150

08	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	6830	3	266	4	Y	32	15	0			18
							35	9									
09	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7263	3	184	4	Y	65	59	0			24
							72	9									
10	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7152	3	9	4	Y	43	55	0			12
							47	9									
11	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6846	3	25	4	Y	31	34	0			9
							34	9									
12	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6395	3	12	4	Y	54	43	0			20
							59	9									
01	2945	X	1802	-0-	-1143	-0-	1409	3	375	4	Y	16	23	0			13
							18	9									

MCELROY RANCH CO. "130" WELL #: 11 RRCID -> 179272 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11150 - 11557

08	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6056	3	66	9	Y	60	60	1			19
09	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5602	3	39	9	Y	35	43	1			11
10	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6619	3	66	9	Y	60	57	1			14
11	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5555	3	58	9	Y	53	52	1			15
12	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5286	3	58	9	Y	53	48	1			20
01	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2378	3	11	9	Y	10	23	1			7

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH CO. D WELL #: 2 RRCID -> 191069 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10882 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1801	3	24	4	Y	69	46	0			38
							76	9									
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1847	3	21	4	Y	57	74	0			21
							63	9									
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1577	3	41	4	Y	67	69	0			19
							74	9									
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1733	3	20	4	Y	59	61	0			17
							65	9									
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1792	3	23	4	Y	52	50	0			19
							57	9									
01	1984	X	1008	-0-	-976	-0-	675	3	310	4	Y	21	23	0			17
							23	9									

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 22 RRCID -> 191070 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11763 PERF.10747 - 11651

08	3100	N	3010	-0-	-90	24	2786	3	37	4	Y	170	116	0			94
							187	9									
09	2959	N	2935	-0-	-24	-0-	2727	3	31	4	Y	161	196	0			59
							177	9									
10	2728	X	2561	-0-	-167	-0-	2335	3	60	4	Y	151	168	0			42
							166	9									
11	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2659	3	30	4	Y	198	182	0			58
							218	9									
12	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2727	3	34	4	Y	195	181	0			72
							215	9									
01	2945	X	1450	-0-	-1495	-0-	948	3	435	4	Y	61	84	0			49
							67	9									

MCELROY RANCH 117 WELL #: 18 RRCID -> 191761 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10930 - 11508

08	775	N	350	-0-	-425	-0-	345	3	5	4	Y	-0-					-0-
09	690	N	544	-0-	-146	-0-	538	3	6	4	Y	-0-					-0-
10	620	N	476	-0-	-144	-0-	464	3	12	4	Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	387	3	4	4	Y	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	514	3	6	4	Y	-0-					-0-
01	465	N	275	-0-	-190	-0-	188	3	87	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH "A" 135 WELL #: 5 RRCID -> 192479 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10950 - 11650

08	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	424	-0-	-566	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	344	-0-	-865	-0-	344	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R.S. "101" WELL #: 3 RRCID -> 192603 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10900 - 11507

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

MCELROY RANCH CO.-F- WELL #: 4 RRCID -> 192604 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10910 - 11678

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

MCELROY RANCH 117 WELL #: 22 RRCID -> 194502 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10934 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	466	-0-	-104	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	257	-0-	-239	-0-	257	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R.S. "101" WELL #: 4 RRCID -> 195797 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10898 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	590	3	8	4	Y	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	602	3	7	4	Y	-0-					-0-
10	713	N	508	-0-	-205	-0-	495	3	13	4	Y	-0-					-0-
11	570	N	523	-0-	-47	-0-	517	3	6	4	Y	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	549	3	7	4	Y	-0-					-0-
01	496	N	280	-0-	-216	-0-	192	3	88	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 117 WELL #: 17 RRCID -> 198165 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10900 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	1740	-0-	-492	-0-	1701	3	39	9	Y	35	32	1			11
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2123	3	61	9	Y	55	49	1			17
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1787	3	32	9	Y	29	39	1			7
11	1680	N	1325	-0-	-355	-0-	1291	3	34	9	Y	31	29	1			9
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	180	3	14	9	Y	13	17	1			5
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

MCELROY RANCH 117 WELL #: 20 RRCID -> 198575 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11057 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	230	3	3	4	Y	-0-					-0-
09	300	N	120	-0-	-180	-0-	119	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	312	3	8	4	Y	-0-					-0-
11	240	N	171	-0-	-69	-0-	169	3	2	4	Y	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	162	3	2	4	Y	-0-					-0-
01	310	N	82	-0-	-228	-0-	56	3	26	4	Y	-0-					-0-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 6 RRCID -> 200727 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11035 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	185	-0-	-218	-0-	185	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 132 WELL #: 1 RRCID -> 204207 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11259 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	348	-0-	-272	-0-	348	3			Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH 117 WELL #: 21 RRCID -> 205231 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10972 - 11688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279 N	52	-0-	-227	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
09	180 N	53	-0-	-127	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
01	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 9 RRCID -> 205918 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 11873 PERF.11028 - 11758

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH "129" WELL #: 26 RRCID -> 206078 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10660 - 11382

08	1860 N	1738	-0-	-122	-0-	1697	3	23	4	Y	16	8	0			9
						18	9									
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1641	3	18	4	Y	9	15	0			3
						10	9									
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1885	3	48	4	Y	1	4	0			-0-
						1	9									
11	1680 N	1556	-0-	-124	-0-	1522	3	17	4	Y	15	11	0			4
						17	9									
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1008	3	13	4	Y	12	12	0			4
						13	9									
01	1922 N	465	-0-	-1457	-0-	316	3	145	4	Y	4	5	0			3
						4	9									

ROSS, R L. 116 WELL #: 10 RRCID -> 207775 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11002 - 11702

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 3 RRCID -> 207778 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11020 - 11540

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINDHAM, R. S. ET AL 128 WELL #: 22 RRCID -> 208801 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10865 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1265	3	49	4	Y	9	5	0			5
							10	9									
09	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	1397	3	35	4	Y	-0-	5	0			-0-
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1466	3	2	4	Y	2	1	0			1
							2	9									
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1354	3	5	4	Y	6	5	0			2
							7	9									
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1508	3	3	4	Y	13	10	0			5
							14	9									
01	1457	N	446	-0-	-1011	-0-	351	3	93	4	Y	2	5	0			2
							2	9									

WINDHAM, R. S. ET AL 128 WELL #: 23 RRCID -> 210724 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11122 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3019	N	2322	-0-	-697	-0-	2214	3	86	4	Y	20	14	0			11
							22	9									
09	2640	X	1222	-0-	-1418	-0-	1174	3	30	4	Y	16	21	0			6
							18	9									
10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3181	3	4	4	Y	27	25	0			8
							30	9									
11	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2870	3	10	4	Y	51	44	0			15
							56	9									
12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2699	3	5	4	Y	41	41	0			15
							45	9									
01	2728	X	854	-0-	-1874	-0-	658	3	175	4	Y	19	19	0			15
							21	9									

MCELROY RANCH CO. -F- WELL #: 2 RRCID -> 234077 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10822 - 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
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. -F- WELL #: 3 RRCID -> 234103 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10906 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			Y	-0-					-0-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 11 RRCID -> 234107 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10992 - 11669

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

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROSS, R. L. 116 WELL #: 4 RRCID -> 234111 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11324 - 11611

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

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 25 RRCID -> 234113 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10838 - 11440

08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	716	3	10	4	Y	5	2	0			3
						6	9									
09	690 N	435	-0-	-255	-0-	406	3	5	4	Y	22	17	0			8
						24	9									
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	772	3	20	4	Y	97	78	0			27
						107	9									
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1232	3	14	4	Y	78	82	0			23
						86	9									
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1148	3	14	4	Y	54	57	0			20
						59	9									
01	899 N	244	-0-	-655	-0-	158	3	73	4	Y	12	22	0			10
						13	9									

MCELROY RANCH CO. -L- WELL #: 2 RRCID -> 234159 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 12789 PERF.10945 - 11583

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 117 WELL #: 15 RRCID -> 234196 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10934 - 11330

08	558 N	505	-0-	-53	-0-	479	3	6	4	Y	18	8	0			10
						20	9									
09	510 N	473	-0-	-37	-0-	444	3	5	4	Y	22	24	0			8
						24	9									
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	920	3	24	4	Y	18	21	0			5
						20	9									
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1448	3	17	4	Y	7	10	0			2
						8	9									
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	801	3	10	4	Y	-0-	2	0			-0-
01	961 N	326	-0-	-635	-0-	223	3	103	4	Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 24 RRCID -> 234201 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10835 - 12582

08	T. A.	272	-0-	272	282	268	3	4	4	Y	-0-					-0-
09	T. A.	264	-0-	264	546	261	3	3	4	Y	-0-					-0-
10	T. A.	189	-0-	189	735	184	3	5	4	Y	-0-					-0-
11	882 X	147	-0-	-735	-0-	145	3	2	4	Y	-0-					-0-
12	94 X	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	186 N	41	-0-	-145	-0-	28	3	13	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. D WELL #: 3 RRCID -> 234206 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10762 - 11486

08	713 N	544	-0-	-169	-0-	537	3	7	4	Y	-0-					-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	530	3	6	4	Y	-0-					-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	418	3	11	4	Y	-0-					-0-
11	540 N	510	-0-	-30	-0-	504	3	6	4	Y	-0-					-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	613	3	8	4	Y	-0-					-0-
01	434 N	318	-0-	-116	-0-	218	3	100	4	Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINDHAM, R. S. "101" WELL #: 2 RRCID -> 234211 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10803 - 11447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155 N	133	-0-	-22	-0-	131	3	2	4	Y	-0-					-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	4	Y	-0-					-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	131	3	3	4	Y	-0-					-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	146	3	2	4	Y	-0-					-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2	4	Y	-0-					-0-
01	124 N	73	-0-	-51	-0-	50	3	23	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 134 WELL #: 1 RRCID -> 242967 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11196 - 12138

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 21 RRCID -> 294328 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10760 - 11642

08	2294 N	2260	-0-	-34	-0-	2230	3	30	4	Y	-0-					-0-
09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2249	3	25	4	Y	-0-					-0-
10	2294 N	1908	-0-	-386	-0-	1860	3	48	4	Y	-0-					-0-
11	2190 N	2078	-0-	-112	-0-	2055	3	23	4	Y	-0-					-0-
12	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2182	3	27	4	Y	-0-					-0-
01	1922 N	1258	-0-	-664	-0-	862	3	396	4	Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MCELROY RANCH CO 117 WELL #: 26H RRCID -> 241468 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11373 PERF.11610 - 13000

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	1			1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MCELROY RANCH CO. WELL #: 25H RRCID -> 243751 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11420 - 12953

08	3100 N	1965	-0-	-1135	1443	1958	2	7	9	Y	6	23	1			95
09	2370 N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					95
10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					95
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1489	2	12	9	Y	11	22	1			84
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

REIN PUSHER OPERATING LLC 700148
ARCO - MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 216570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11654 PERF.10850 - 11585

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	1			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 042052 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 11469 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	559	-0-	-371	-0-	552	3	7	9	N	6					74
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	877	3	6	9	N	5					79
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1104	3	9	9	N	8					87
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	995	3	3	9	N	3					90
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1103	3	9	9	N	8					98
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1127	3	4	9	N	4					102

MCELROY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 050856 COMPL. DATE 06/06/1971 TOTAL DEPTH 11760 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MCELROY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 187392 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11347 - 11892

08	372	N	226	-0-	-146	-0-	226	3			N	-0-					202
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	376	3	10	9	N	9					211
10	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					211
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					211
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					211
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	378	3	6	9	N	5	174	1			42

XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 14 L RRCID -> 036198 COMPL. DATE 09/16/1964 TOTAL DEPTH 12375 PERF.10845 - 11435

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 13 U RRCID -> 042385 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF.10545 - 11333

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. #129 WELL #: 24 U RRCID -> 042386 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10678 - 11240

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 23 RRCID -> 091800 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 12868 PERF.10738 - 11604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	277	-0-	277	277	277	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	277					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 24A RRCID -> 149594 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 13006 PERF.10876 - 11047

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCELROY RANCH CO. #119 WELL #: 14 RRCID -> 154424 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11170 - 11528

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCELROY RANCH CO #129 WELL #: 13 RRCID -> 155718 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10610 - 11449

08	10610 X	5571	-0-	-5039	-0-	5571	3			Y	-0-					50
09	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			Y	-0-					50
10	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	3			Y	-0-					50
11	5400 X	5188	-0-	-212	-0-	5188	3			Y	-0-					50
12	5580 X	5269	-0-	-311	-0-	5269	3			Y	-0-					50
01	5580 X	2111	-0-	-3469	-0-	2111	3			Y	-0-					50

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 14 RRCID -> 157206 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10761 - 11392

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

MCELROY RANCH CO 129 WELL #: 23 RRCID -> 161840 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF. 9310 - 10976

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 23 RRCID -> 165218 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12216 PERF.10902 - 11374

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINDHAM, R. S. 118 WELL #: 26H RRCID -> 226024 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11365 - 13152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6055	3	158	9	Y	144	113	0			34
09	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4701	3	110	9	Y	100	111	0			23
10	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6166	3	65	9	Y	59	72	0			10
11	5400 X	4846	-0-	-554	-0-	4745	3	101	9	Y	92	80	0			22
12	5580 X	4936	-0-	-644	-0-	4835	3	101	9	Y	92	98	0			16
01	6231 X	2448	-0-	-3783	-0-	2415	3	33	9	Y	30	32	0			14

MCELROY 131 WELL #: 1H RRCID -> 233627 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12915 - 13230

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	11	0			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	0			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

WINDHAM, R.S. WELL #: 27H RRCID -> 240773 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11480 - 12853

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. 131 WELL #: 2H RRCID -> 241961 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11500 - 12953

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	11	0			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	0			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

MCELROY RANCH CO. WELL #: 15H RRCID -> 242352 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11420 - 12900

08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. WELL #: 23 RRCID -> 244442 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11012 - 11576

08	558 N	531	-0-	-27	-0-	512	3	19	9	Y	17	11	0			22
09	570 N	492	-0-	-78	-0-	492	3			Y	-0-					22
10	589 N	517	-0-	-72	-0-	505	3	12	9	Y	11	10	0			23
11	510 N	496	-0-	-14	-0-	492	3	4	9	Y	4	4	0			23
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					23
01	527 N	461	-0-	-66	-0-	461	3			Y	-0-					23

MCELROY RANCH CO. 132 WELL #: 50H RRCID -> 246017 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11720 - 13200

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCELROY RANCH CO. WELL #: 35H RRCID -> 247181 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11610 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17	11	0	22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11	10	0	23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	4	0	23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23

MCELROY RANCH CO. WELL #: 60H RRCID -> 250817 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 11352 PERF.11824 - 0

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCELROY RANCH CO. WELL #: 34H RRCID -> 252065 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11350 - 12950

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17	11	0	22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11	10	0	23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	4	0	23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23

MCELROY RANCH 117 WELL #: 14H RRCID -> 288964 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 12391 PERF.11950 - 13252

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09	T. A.	1487	-0-	1487	1487	1487	3		N	-0-			6
10	T. A.	2412	-0-	2412	3899	2412	3		N	-0-			6
11	T. A.	274	-0-	274	4173	274	3		N	-0-			6
12	4309 X	136	-0-	-4173	-0-	136	3		N	-0-			6
01	T. A.	772	-0-	772	772	772	3		N	-0-			6

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN) 97834 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION 027200
ROSS, R.L. 116 WELL #: 8 RRCID -> 214867 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9851 - 10077

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCELROY RANCH -E- WELL #: 6 RRCID -> 280387 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9713 - 10060

08	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3		Y	-0-			-0-
09	390 #	349	-0-	-41	-0-	349	3		Y	-0-			-0-
10	403 #	374	-0-	-29	-0-	374	3		Y	-0-			-0-
11	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3		Y	-0-			-0-
12	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	3		Y	-0-			-0-
01	403 #	209	-0-	-194	-0-	209	3		Y	-0-			-0-

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 97834 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 14 U RRCID -> 148148 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12375 PERF. 9534 - 11435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
09	T. A.	5167	-0-	5167	5167	5078	3	89	9	Y	81	181	1			223
10	T. A.	6131	-0-	6131	11298	6024	3	107	9	Y	97					320
11	15826 R	4528	-0-	-11298	-0-	4476	3	52	9	Y	47					367
12	5332 #	4195	-0-	-1137	-0-	4139	3	56	9	Y	51	178	1			240
01	6138 #	2060	-0-	-4078	-0-	2037	3	23	9	Y	21					261

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 14 RRCID -> 250152 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9534 - 11262

08	5270 #	4698	-0-	-572	-0-	4695	3	3	9	N	3	3	8			174
09	5100 #	3935	-0-	-1165	-0-	3918	3	17	9	N	15					189
10	5270 #	4562	-0-	-708	-0-	4543	3	19	9	N	17					206
11	5100 #	4087	-0-	-1013	-0-	4070	3	17	9	N	15					221
12	4991 #	4382	-0-	-609	-0-	4357	3	25	9	N	23	177	1			67
01	4712 #	1850	-0-	-2862	-0-	1839	3	11	9	N	10					77

MCELROY RANCH WELL #: 24A RRCID -> 250156 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13006 PERF. 9418 - 11056

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WINTERS (CADDO LIME) 98182 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS 953631
JENNINGS, T. P. WELL #: 2 RRCID -> 019389 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4452 - 4457

08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINTERS, SW. (GRAY) 98189 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
HARBER, GRACE T. WELL #: 1 RRCID -> 019395 COMPL. DATE 10/31/1956 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4470 - 4474

08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORLD, EAST (STRAWN) 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 4 RRCID -> 201740 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8107 - 8142

08	1209 N	580	-0-	-629	-0-	580	3			N	-0-					55
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					55
10	1333 N	1134	-0-	-199	-0-	1134	3			N	-0-					55
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					55
12	1178 N	624	-0-	-554	-0-	624	3			N	-0-					55
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					55

WORLD, EAST (STRAWN) //CONT.// 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 6 RRCID -> 201741 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8080 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-					65
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					65
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					65
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					65
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					65
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					65

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 7 RRCID -> 201743 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8082 - 8121

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 9 RRCID -> 204515 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8096 - 8147

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 205815 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7988 - 8078

08	2759	X	2097	-0-	-662	-0-	2097	3			N	-0-					313
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					313
10	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					313
11	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					313
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-					313
01	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					313

OXY USA INC. 630591
RANCH HAND "8" 4 WELL #: 4 RRCID -> 219244 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8082 - 8130

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 10 RRCID -> 219246 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8058 - 8092

08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

WORLD, EAST (STRAWN) //CONT.// 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. //CONT.// 630591
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 11 RRCID -> 226900 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8024 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	699	-0-	-1006	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	492	-0-	-678	-0-	492	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	389	-0-	-1192	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	713	N	264	-0-	-449	-0-	264	2			N	-0-					-0-

WYATT 99023 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
O'RYAN OIL AND GAS 617042
TODD, J. S., A R/A A WELL #: 4 RRCID -> 276505 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 1285 PERF. 1167 - 1285

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYATT (ELLENBURGER, UPPER) 99023 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 019400 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6957 - 7134

08	868	N	174	-0-	-694	-0-	174	3			N	-0-					27
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					27
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					27
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					27
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

X.B.C. (FUSSELMAN) 99126 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
CRUMLEY, FREDA WELL #: 1H RRCID -> 244422 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11649 PERF.12266 - 12641

08	3089	N	1086	-0-	-2003	-0-	124	1	960	3	N	2					133
							2	9									
09	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	120	1	2730	3	N	41					174
							45	9									
10	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	124	1	1858	3	N	10					184
							11	9									
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	120	1	1602	3	N	24					208
							26	9									
12	2790	N	1293	-0-	-1497	-0-	124	1	1149	3	N	18					226
							20	9									
01	1984	N	1273	-0-	-711	-0-	124	1	1125	3	N	22	190	1			58
							24	9									

XTO ENERGY INC. 945936
PEMBROOK, RALPH -F- WELL #: 2 RRCID -> 034333 COMPL. DATE 09/20/1964 TOTAL DEPTH 11639 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAN-ZAN (MID. CANYON) 99658 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
CLEAR WATER INC. 159643
PERUNA WELL #: 1 RRCID -> 138618 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5931 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2639	R	2639	-0-	-0-	-0-	2581	3	58	9	N	53					121
09	2635	R	2635	-0-	-0-	-0-	2581	3	54	9	N	49					170
10	2419	R	2419	-0-	-0-	-0-	2368	3	51	9	N	46					216
11	2112	R	2112	-0-	-0-	-0-	2054	3	58	9	N	53	176	1			93
12	2004	R	2004	-0-	-0-	-0-	1946	3	58	9	N	53					146
01	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					146

COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
BROOKS '11 ' WELL #: 2 RRCID -> 277656 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6159 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					89
09	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					89
10	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					89
11	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					89
12	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					89
01	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					89

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BROOKS WELL #: RRCID -> 276527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1167 - 1285

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

TXP, INCORPORATED 875395
HARRIS WELL #: 6 RRCID -> 276314 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5896 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	#	4203	-0-	-912	-0-	4180	2	23	9	N	21					94
09	4950	#	3897	-0-	-1053	-0-	3884	2	13	9	N	12	24	1			82
10	4712	#	4126	-0-	-586	-0-	4095	2	31	9	N	28	26	1	6	8	78
11	4530	#	3933	-0-	-597	-0-	3914	2	19	9	N	17					95
12	4495	#	4081	-0-	-414	-0-	4057	2	24	9	N	22	24	1			93
01	4216	#	3321	-0-	-895	-0-	3279	2	42	9	N	38	75	1	10	8	46